

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за порушення Ліцензійних
умов з постачання електричної енергії споживачу, недотримання вимог
нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку
електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»
та розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень
ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 04 березня 2025 року № 326 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 14 лютого 2025 року № 76, від 07 березня 2025 року № 110 та від 18 березня 2025 року № 125, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» (код ЄДРПОУ 42082379) (далі – ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), за період діяльності з **01 січня 2021 року по 31 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт від 21 березня 2025 року № 65.

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» листом від 28.03.2025 № 15025/DNER надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта планової перевірки від 21 березня 2025 року № 65 (далі – пояснення Ліцензіата), а також додаткові пояснення листом від 02.04.2025 № 16042/DNER (далі – додаткові пояснення).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено таке:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	пункту 4.14 розділу IV Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ)	яким визначено, що платіжний документ (рахунок) формується електропостачальником за обсяг електричної енергії згідно з обраною комерційною пропозицією до договору про постачання електричної енергії споживачу. (п. 3.5 Акта, стор. 100-102)
Щодо звернення Відділу освіти виконавчого комітету Коростенської міської ради Комісія з перевірки розглянула звернення Відділу освіти виконавчого комітету Коростенської міської ради (далі – Відділ освіти) від 01.10.2024 № 25-19/1301 щодо порушення		



УВ
НКРЕКП
№678-14.1.1/25 від 09.04.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 09.04.2025 20:09
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії.

За результатами аналізу інформації та документів, що є додатками до звернення Відділу освіти від 01.10.2024 № 25-19/1301 та наданих ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» на запит комісії з перевірки, встановлено, що між Відділом освіти як споживачем та ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» як електропостачальником укладено договір про постачання електричної енергії споживачу від 28.03.2024 № 02143212/2024 (далі – Договір), додатком 2 до якого є Комерційна пропозиція. Період постачання електричної енергії за Договором квітень – червень 2024 року.

Відповідно до положень пункту 14.5 Договору істотні умови цього договору не можуть змінюватися після його підписання до виконання зобов'язань сторонами в повному обсязі, крім випадків, зокрема:

погодження зміни ціни за одиницю товару в договорі про закупівлю у разі коливання ціни такого товару на ринку, що відбулося з моменту укладення договору про закупівлю або останнього внесення змін до договору про закупівлю в частині зміни ціни за одиницю товару. Зміна ціни за одиницю товару здійснюється пропорційно коливанню ціни такого товару на ринку (відсоток збільшення ціни за одиницю товару не може перевищувати відсоток коливання (збільшення) ціни такого товару на ринку) за умови документального підтвердження такого коливання та не повинна призвести до збільшення суми, визначеної в договорі про закупівлю на момент його укладення.

Сторони протягом дії цього договору вносять зміни у Договір в частині ціни за одиницю товару у разі коливання ціни товару на ринку. В такому випадку Постачальник письмово звертається до Споживача щодо зміни ціни за одиницю товару. Наявність факту коливання ціни товару на ринку підтверджується довідкою(ами) (завіреніми копіями довідок) компетентного органу (Торгово-промислової палати України та / або її регіональних представництв або ДП «Держзовнішінформ», або ДП «Укрпромзовнішпекспертиза» щодо величини коливання на ринку;

зміни ціни в договорі про закупівлю у зв'язку з зміною ставок податків і зборів та / або зміною умов щодо надання пільг з оподаткування – пропорційно до зміни таких ставок та / або пільг з оподаткування, а також у зв'язку із зміною системи оподаткування пропорційно до зміни податкового навантаження внаслідок зміни системи оподаткування;

зміни встановленого згідно із законодавством органами державної статистики індексу споживчих цін, зміну курсу іноземної валюти, зміни біржових котирувань або показників Platts, ARGUS, регульованих цін (тарифів), нормативів, середньозважених цін на електроенергію на ринку «на добу наперед», що застосовується в договорі про закупівлю, у разі встановлення в договорі про закупівлю порядку зміни ціни.

Сторони вносять відповідні зміни в разі зміни регульованих цін (тарифів) на передачу та / або середньозважених цін на електричну енергію на ринку «на добу наперед» згідно з Додатком 2 до Договору.

Пунктом 1 Комерційної пропозиції визначено, що ціна електричної енергії становить 3,863076 грн за 1 кВт*год (з ПДВ). При цьому, вказаним пунктом додатково визначено, що **зміна ціни за 1 кВт*год** електричної енергії **регламентується щомісячно шляхом укладення додаткової угоди**.

Разом з цим, відповідно до положень пункту 1.4 Комерційної пропозиції **збільшення ціни за поставлений та/або оплачений товар не допускається**.

Відповідно до інформації, наданої ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» на запит комісії з перевірки, Товариство надіслало на адресу Відділу освіти **проекти додаткових угод щодо збільшення ціни** за поставлену електричну енергію:

у квітні 2024 року – 4,00860 грн за 1 кВт*год (без ПДВ) (лист від 01.05.2024 № 2852/НІКР);

у травні 2024 року – 4,89675 грн за 1 кВт*год (без ПДВ) (лист від 31.05.2024 № 9229/НІКР).

Разом з цим, **відповідні додаткові угоди не були підписані** споживачем.

Відповідно до інформації, наданої Товариством на запит комісії з проведення перевірки, Товариством були надані Відділу освіти акти прийому-передачі електричної енергії

№ 250501948030-1 (за квітень 2024 року) та № 251201709066-1 (за травень 2024 року) та виставлені рахунки за спожиту у квітні-травні 2024 року електричну енергію від 30.04.2024 № 250501948030 та від 31.05.2024 № 251201709066 відповідно **за ціною, що не була погоджена споживачем**, а саме:

4,00860 грн за 1 кВт*год (без ПДВ) за розрахунковий період квітня 2024 року;

4,89675 грн за 1 кВт*год (без ПДВ) за розрахунковий період травня 2024 року.

Враховуючи зазначене, ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» мало виконати умови Договору щодо надання споживачу актів прийому-передачі електричної енергії та виставлення рахунків за спожиту електричну енергію згідно з комерційною пропозицією, яка є додатком 2 до Договору, про що зазначено у листах НКРЕКП від 23.12.2024 № 14706/14.1.1/7-24 та від 20.01.2025 № 570/14.1.1/7-25.

На підставі вищевикладеного комісією з проведення перевірки встановлено, що ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» надано Відділу освіти проекти додаткових угод щодо збільшення ціни за поставлену електричну енергію в квітні та травні 2024 року, які **не були підписані споживачем**.

При цьому, ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» надано Відділу освіти акти прийому-передачі електричної енергії за квітень та травень 2024 року та **виставлені рахунки** за спожиту у квітні та травні 2024 року електричну енергію **за ціною, що не була погоджена споживачем**, що не відповідає вимогам пункту 14.5 Договору від 28.03.2024 № 02143212/2024 та пункту 4.14 ПРРЕЕ.

Таким чином встановлено не виконання ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» умов пункту 14.5 Договору від 28.03.2024 № 02143212/2024 щодо надання споживачу актів прийому-передачі електричної енергії та виставлення рахунків за спожиту електричну енергію згідно з комерційною пропозицією, яка є додатком 2 до Договору.

Відповідно до пояснень, наданих Товариством, у провадженні Господарського суду Житомирської області перебуває справа № 906/1004/24 за позовом ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» до Відділу освіти виконавчого комітету Коростенської міської ради про стягнення заборгованості по договору про постачання електричної енергії споживачу від 28.03.2024 № 02143212/2024 за спожиту протягом квітня – травня 2024 року електричну енергію.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«...Для закупівлі електричної енергії на квітень - червень 2024 року замовником – ВІДДІЛОМ ОСВІТИ ВИКОНАВЧОГО КОМІТЕТУ КОРОСТЕНСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (Відділ освіти, Споживач, Замовник) 06.03.2024 було оголошено процедуру закупівлі за відкритими торгами з особливостями (Ідентифікатор закупівлі UA-2024-03-06-003887-а) вартістю 2 000 000,00 грн з ПДВ та обсягом закупівлі 400 000 кВт*год.

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» (Товариство) взяло участь у закупівлі, оголошеній Замовником. Для цього Товариством надано (завантажено на системи електронних державних закупівель Prozorro) тендерні пропозиції. Тендерною пропозицією визначена ціна за одиницю товару в розмірі 3,863076 грн. за 1 кВт*год. з ПДВ, яка складалася з середньозваженої ціни закупівлі електричної енергії за результатами торгів на ринку «на добу наперед» в період 04.03.2024 - 08.03.2024 в розмірі 2,54440 грн/кВт*год без ПДВ.

Зміна ціни на ринку «на добу наперед» підтверджується інформацією з сайту Оператора ринку <https://www.oree.com.ua/>...».

За даними, опублікованими АТ «Оператор ринку» на його офіційному сайті <https://www.oree.com.ua>, середньозважена ціна на електроенергію на ринку «на добу наперед» (далі - РДН) у квітні 2024 р. становила 3,33377 грн/кВт*год (без ПДВ), що також підтверджується інформацією Черкаської торгово-промислової палати (Експертним висновком від 01.05.2024 № О-150).

Отже, з моменту укладення Договору, у якому у структурі ціни передбачена середньозважена ціна на РДН за період 04.03.2024 - 08.03.2024 на рівні 2,54440 грн/кВт*год без ПДВ, відбулося зростання ціни на РДН.

Керуючись положеннями пп. 7 п. 19 Особливостей, а також умовами Договору, Товариство листом від 01.05.2024 № 22852/НІКР звернулося до Споживача для щомісячної регламентації ціни Договору за 1 кВт*год. На підтвердження зміни середньозваженої ціни на РДН до листа долучена інформація з сайту АТ «Оператор ринку».

На виконання умов Договору Товариством направлено Споживачу лист про щомісячну регламентацію ціни Договору із додаванням інформації з сайту АТ «Оператор ринку» тим самим Товариством були виконані умови п.1 Додатку 2 до Договору.

Пунктом 1.2 Комерційної пропозиції (Додатку 2 до Договору) визначено, що Замовник відмовляє постачальнику у підвищенні ціни товару в будь-якому з таких випадків:

- **звернення постачальника про збільшення ціни товару не містить підтвердження на сайті Оператора ринку про наявність коливання ціни товару на ринку «на добу наперед» України відповідно до умов цього договору;**

- **звернення постачальника про збільшення ціни товару направлене замовнику більш як через 10 календарних днів з дня оприлюднення інформації на сайті Оператора ринку, що підтверджує наявність ринкових коливань на ринку «на добу наперед».**

В Акті НКРЕКП вказує, що пунктом 1 Додатку 2 до Договору визначено, що зміна ціни за 1 кВт*год електричної енергії регламентується щомісячно шляхом укладення додаткової угоди. Посилаючись на цей пункт НКРЕКП вказує на всі можливі підстави зміни ціни посилаючись на п. 14.5 Договору, але не визначає з яких підстав сталася така зміна в цьому випадку та не враховує, що сторонами Договору визначено за яких умов така додаткова угода обов'язкова для укладання. Також НКРЕКП не враховує, випадки за яких у споживача є право на відмову від її укладення.

Так п.1.1.) Додатку 2 до Договору Сторонами визначено, що звернення про зміну ціни за 1 кВт/год розглядається стороною протягом 5-ти календарних днів. Інша сторона зобов'язана надати в цей же строк другий примірник додаткової угоди або надати вмотивовану письмову відмову з підстави визначених у п. 1.2).

Споживач не надав вмотивовану відмову від укладення Договору із зазначенням підстав передбачених п. 1.2.) Додатку 2 до Договору, оскільки фактично такі підстави не існували. Не підписавши Додаткову угоду Споживач порушив умови укладеного між сторонами Договору, щодо обов'язкового укладення Додаткової угоди. Споживач лише листом від 14.05.2024 № 670 надав відповідь, у якій повідомлено, що він не має можливості та не планує збільшити ціну за одиницю електричної енергії. При цьому, **Споживач не зазначив жодних правових підстав для непідписання Додаткової угоди з підстав визначених Сторонами в п. 1.2. Додатку 2 до Договору та підстав невиконання ним раніше підписаного сторонами Договору.**

Підпунктом 3 пункту 7.1.7 Договору встановлено, що Постачальник має право розірвати Договір достроково, повідомивши Споживача про це за 20 днів до очікуваної дати розірвання, без сплати штрафних санкцій у випадках, якщо не досягнуто згоди щодо зміни істотних умов (у тому числі обґрунтованого та документально підтвердженого коливання ціни) у порядку, визначеному цим Договором.

Враховуючи відмову Споживача від щомісячної регламентації ціни Договору, керуючись положеннями пп.3 п. 7.1.7 Договору, на адресу Відділу освіти надіслано повідомлення від 16.05.2024 №26161/НІКР про дострокове розірвання Договору з 04.06.2024.

Листом від 16.05.2024 № 686 Споживач звернувся до Товариства з проханням надати акти приймання-передачі електричної енергії за квітень 2024 за ціною відповідно до Додатку 2 до Договору.

У відповідь на вказаний лист Споживача Товариство надало докладні пояснення щодо правових підстав для регламентації ціни Договору за квітень 2024 року та запропонувало підписати надіслану

Додаткову угоду (лист від 21.05.2024 № 26793/НІКР). Про результати розгляду цього листа Відділ освіти Постачальника не повідомив. У подальшому Відділ освіти звернувся про надання актів приймання-передачі електричної енергії за квітень 2024 на умовах та за ціною відповідно до Додатку 2 «Комерційна пропозиція» до Договору (лист від 27.05.2024 № 717). У відповідь на листи Споживача від 16.05.2024 № 686 та від 27.05.2024 № 717 Товариство листом від 28.05.2024 № 28157/НІКР, із посиланням на положення Договору та Особливостей, надало ґрунтовні пояснення причин необхідності актуалізації ціни за Договором та повторно запропонувало підписати надіслану Додаткову угоду. Також, у зв'язку зі зростанням середньозваженої ціни на електроенергію на ринку «на добу наперед» за травень 2024 року за даними, опублікованими АТ «Оператор ринку» (ціна досягла 4,22192 грн/кВт*год без ПДВ), Керуючись пп. 7 пункту 19 Особливостей, а також умовами Договору, Товариство листом від 31.05.2024 № 29229/НІКР повідомило Відділ освіти про зміну ціни за 1 кВт*год з 01 травня 2024 року та запропонувало підписати додаткову угоду, що додавалася до листа. На підтвердження зміни ціни на РДН разом із вказаним листом на адресу Споживача була надіслана інформація з сайту АТ «Оператор ринку» про зміну середньозваженої ціни на електроенергію, а також Експертний висновок Черкаської торгово-промислової палати від 31.05.2024 № О-210/02. Проте, відповіді на зазначений лист Відділ не надав, додаткову угоду не уклав. 04.06.2024 листом Товариства №31167/НІКР в доповнення до листа від 16.05.2024 №26161/НІКР про дострокове розірвання Договору з 04.06.2024 надіслано для розгляду Споживачеві проект додаткової угоди про розірвання Договору. На листи Споживача від 27.06.2024 № 850 та від 28.06.2024 № 851 Товариство листом від 22.07.2024 № 34428/DNEP надало пояснення щодо правових підстав для регламентації ціни Договору за квітень та травень 2024 року. У зв'язку з несплатою заборгованості 08.07.2024 Споживачеві була направлена вимога про сплату заборгованості за спожиту електричну енергію. Додатково обґрунтування та листування з цього приводу було надано в межах цієї перевірки на запит НКРЕКП.».		
2	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції що діяла до 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином: 1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму: 2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця; 3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця; 4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця; 5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.

	підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	пункту 6.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 <i>(у редакції, що діяла з 01.01.2024)</i>, яким визначено, що користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків: 1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; 3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду; щодо обов’язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії. <i>(п. 3.9 Акта, стор. 120-125)</i>
Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» не здійснювало протягом 2021 – 2024 років поетапну оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі.		
3	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	в частині обов’язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов’язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 <i>(у редакції, що діяла до 01.01.2024)</i>, яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком», або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді; пункту 6.4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу

	підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів приймання-передачі Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі; в частині обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. (п. 3.9 Акта, стор. 126-137)
За договором від 01.01.2019 № 0145/02024 Станом на 31.12.2021, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата та відповідно до акту звірки розрахунків від 17.01.2022, обліковується заборгованість ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ) за грудень 2021 року. ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», надало комісії з перевірки копії платіжних інструкцій, які підтверджують сплату заборгованості у сумі _____ грн (з ПДВ) за отримані послуги з передачі електричної енергії за грудень 2021 року, а саме: від 10.01.2022 на суму _____ грн (з ПДВ); від 12.01.2022 на суму _____ грн (з ПДВ); від 14.01.2022 на суму _____ грн (з ПДВ); від 21.01.2022 на суму _____ грн (з ПДВ); від 21.01.2022 на суму _____ грн (з ПДВ). Станом на 31.12.2022, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата та відповідно до акту звірки розрахунків від 16.01.2023, обліковується заборгованість ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ) за листопад-грудень 2022 року. ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», надало комісії з перевірки копії платіжних інструкцій, які підтверджують сплату заборгованості у сумі _____ грн (з ПДВ) за отримані послуги з передачі електричної енергії за листопад-грудень 2022 року, а саме: від 26.01.2023 на суму _____ грн (з ПДВ); від 27.01.2023 на суму _____ грн (з ПДВ); від 31.01.2023 на суму _____ грн (з ПДВ); від 31.01.2023 на суму _____ грн (з ПДВ); від 31.01.2023 на суму _____ грн (з ПДВ); від 31.01.2023 на суму _____ грн (з ПДВ); від 31.01.2023 на суму _____ грн (з ПДВ); від 27.02.2023 на суму _____ грн (з ПДВ); від 27.02.2023 на суму _____ грн (з ПДВ); від 27.02.2023 на суму _____ грн (з ПДВ); від 27.02.2023 на суму _____ грн (з ПДВ); від 28.02.2023 на суму _____ грн (з ПДВ); від 28.02.2023 на суму _____ грн (з ПДВ); від 28.02.2023 на суму _____ грн (з ПДВ); від 31.03.2023 на суму _____ грн (з ПДВ);		

від 31.03.2023 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 28.04.2023 на суму _____ грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2023, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата та відповідно до акту звірки розрахунків від 16.01.2024, обліковується **заборгованість** ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії у **розмірі _____ грн (з ПДВ) за вересень-грудень 2023 року.**

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», надало комісії з перевірки копії платіжних інструкцій, **які підтверджують сплату заборгованості** у сумі _____ грн (з ПДВ) за отримані послуги з передачі електричної енергії за вересень-грудень 2023 року, **з урахуванням зменшення вартості послуг** з передачі електричної енергії на загальну суму _____ грн (з ПДВ) відповідно до:

коригувальних актів:

від 13.03.2024 за жовтень 2023 року на суму _____ грн (з ПДВ);
від 21.03.2024 листопад 2023 року на суму _____ грн (з ПДВ);
від 28.03.2024 за грудень 2023 року на суму _____ грн (з ПДВ).

платіжних інструкцій:

від 31.01.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 31.01.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 31.01.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 31.01.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 31.01.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 31.01.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 31.01.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 31.01.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 31.01.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 31.01.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 31.01.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 23.02.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 23.02.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 23.02.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 29.02.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 29.02.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 29.02.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 29.02.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 29.02.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 25.03.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 29.03.2024 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 29.03.2024 на суму _____ грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата та відповідно до акту звірки розрахунків від 17.01.2025, обліковується **заборгованість** ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії у **розмірі _____ грн (з ПДВ).**

Довідково: ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», надало комісії з проведення перевірки копії платіжних інструкцій, **які підтверджують сплату заборгованості** у сумі _____ грн (з ПДВ) за отримані послуги з передачі електричної енергії за розрахункові періоди **липень – грудень 2024 року станом на час перевірки**, а саме:

від 10.01.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 31.01.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 31.01.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 31.01.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 31.01.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 31.01.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 31.01.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 31.01.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 28.02.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);

від 28.02.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 28.02.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 28.02.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 28.02.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 28.02.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 28.02.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 28.02.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 28.02.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 28.02.2025 на суму _____ грн (з ПДВ);
від 14.03.2025 на суму _____ грн (з ПДВ).
від 21.03.2025 на суму _____ грн (з ПДВ).
від 21.03.2025 на суму _____ грн (з ПДВ).
від 21.03.2025 на суму _____ грн (з ПДВ).

З урахуванням акту коригування від 03.01.2025 за жовтень 2024 року на суму 20,36 тис. грн (з ПДВ) **заборгованість** ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії **станом на 21.03.2025 становить _____ грн з ПДВ.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«...Згідно укладеного між ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» та ДП «Гарантований покупець» договору № 2297/02/21 від 15.09.2021 про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів постачальником універсальних послуг, заборгованість ДП «Гарантований покупець» перед Товариством складала станом на 17.06.2024 у сумі _____ грн., що підтверджується актом зарахування зустрічних односторонніх вимог від 17.06.2024.

Також на ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», як на постачальника універсальної послуги, наказом Міністерства енергетики України № 104 від 04.03.2022 та наказом Міністерства енергетики України № 148 від 13.04.2022, було покладено додаткові обов'язки з постачання електричної енергії споживачам які раніше мали б бути споживачами постачальника «останньої надії». Вищезазначене, в свою чергу, мало негативний вплив на фінансовий стан Товариства, у зв'язку з пропорційним зростанням видатків за обсягами таких споживачів на оплату послуг з розподілу та передачі електричної енергії, а також видатків на сплату за електричну енергію, придбану на балансуючому ринку, так як Товариство позбавлено можливості об'єктивно спрогнозувати обсяги споживання.

Так, в результаті прийняття Наказу № 104 та № 148, станом на 01.01.2024 Товариство мало дебіторську заборгованість в розмірі _____ грн. в результаті зобов'язання Товариства постачати електричну енергію 102 споживачам, в той час як відповідні кошти Товариство могло би використати для дотримання платіжної дисципліни, зокрема перед ПрАТ НЕК «Укренерго» за договором про надання послуг з передачі електричної енергії № 0145-02024 від 01.01.2019 або перед ОСР.

Враховуючи викладене, вважаємо, що покладення на Товариство нових зобов'язань, відсутність інструментів впливу на боржників Товариства безпосереднім чином призводило до зменшення збору коштів, які Товариство могло би використати задля виконання зобов'язань перед ОСП та ОСР.

Вищевказані зміни до законодавства у підсумку і стали підставою отримання 15.02.2023 Товариством **сертифікату № 3200-23-0435 про форс-мажорні обставини** (обставини непереборної сили), виданого Київською обласною (регіональною) торгово-промисловою палатою, яким була засвідчена неможливість з 24.02.2022 своєчасного виконання Товариством зобов'язань за укладеним із ПрАТ НЕК «Укренерго» договором про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2019 № 0145-02024.

Попри це, Товариство докладало та докладас всіх можливих зусиль задля погашення заборгованості перед ПрАТ НЕК «Укренерго» за 2024 рік. Так, під час перевірки Регулятора у лютому-березні 2025 Товариством сплачено на адресу ПрАТ НЕК «Укренерго» _____ грн.

Станом на 21.03.2025 рік залишок заборгованості 2024 рік становить _____ грн з ПДВ., яку Товариство планує повністю погасити до кінця поточного місяця.»

Листом від 02.04.2025 № 16042/DNEP (із додатками до нього) Товариством надано додаткові пояснення та платіжні інструкції щодо сплати залишку боргу перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії за грудень 2024 року.

Таким чином, станом на 31.03.2025 заборгованість ТОВ «ДНПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії за договором від 01.01.2019 № 0145/02024 відсутня.

За договором від 01.11.2020 № 0145-02024/ПРР

Станом на 31.12.2022, відповідно до акту звірки розрахунків від 16.01.2023, заборгованість Товариства перед ОСП за Договором електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.11.2020 № 0145-02024/ПРР складає _____ грн з ПДВ, яка є поточною за грудень 2022 року та сплачена відповідно до платіжної інструкції від 18.01.2023.

Станом на 31.12.2024, відповідно до акту звірки розрахунків від 17.01.2025, заборгованість Товариства перед ОСП складає _____ грн з ПДВ, яка є поточною за грудень 2024 року та сплачена відповідно до платіжних інструкцій:

від 08.01.2025 на суму _____ грн з ПДВ;

від 17.01.2025 на суму _____ грн з ПДВ;

від 17.01.2025 на суму _____ грн з ПДВ.

Аналізом платіжних документів, наданих до перевірки ТОВ «ДНПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» комісією з проведення перевірки встановлено, що протягом 2024 року Товариством порушено умови Договору від 01.11.2020 № 0145-02024/ПРР при остаточному розрахунку за березень (платіжна інструкція від 18.04.2024) та грудень (платіжна інструкція від 17.01.2025).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

4	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;
---	---	---

	електричної енергії споживачу	в частині обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. (п. 3.9 Акта, стор. 137-144)
	Перевірко встановлено: Станом на 31.12.2022 наявна заборгованість ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» перед: ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» у сумі _____ грн з ПДВ, яка є поточною за грудень 2022 року та сплачена відповідно до платіжної інструкції від 20.01.2023, з порушенням умов Договору; ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» у сумі _____ грн з ПДВ та станом на час перевірки не сплачена. Станом на 31.12.2023 наявна заборгованість ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» перед: ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» у сумі _____ грн з ПДВ за 2022 рік та станом на час перевірки не сплачена. Станом на 31.12.2024 (з урахуванням наявної на 01.01.2025 переоплати та авансових платежів за січень 2025 року) обліковувалася заборгованість ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» перед: ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» у сумі _____ грн з ПДВ, в тому числі поточна заборгованість за грудень 2024 року у сумі _____ грн з ПДВ, яка сплачена відповідно до платіжної інструкції від 15.01.2025 на суму _____ грн з ПДВ, з порушенням умов Договору; ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТОРМЕРЕЖІ» у сумі _____ грн з ПДВ, в тому числі поточна заборгованість за грудень 2024 року у сумі _____ грн з ПДВ, яка сплачена відповідно до платіжної інструкції від 15.01.2025 на суму _____ грн з ПДВ з порушенням умов Договору; ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» у сумі _____ грн з ПДВ за 2022 рік та станом на час перевірки не сплачена. За поясненнями Товариства, частиною 2 ст. 13 Закону України «Про забезпечення прав і свобод громадян та правовий режим на тимчасово окупованій території України» встановлено, що здійснення господарської діяльності юридичними особами, фізичними особами - підприємцями та фізичними особами, які провадять незалежну професійну діяльність, місцезнаходженням (місцем проживання) яких є тимчасово окупована територія, дозволяється виключно після зміни їхньої податкової адреси на іншу територію України. Правочин, стороною якого є суб'єкт господарювання, місцезнаходженням (місцем проживання) якого є тимчасово окупована територія, є нікчемним. На такі правочини не поширюється дія положення абзацу другого частини другої статті 215 Цивільного кодексу України. Обов'язки перед контрагентами Товариства, які не змінили податкову адресу з окупованої території, не підлягають виконанню. Через цей факт на сьогодні Товариство не має змоги погасити зобов'язання перед ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ». Департамент ліцензійного контролю зазначає, що статтею 45 Податкового кодексу України податковою адресою юридичної особи (відокремленого підрозділу юридичної особи) є місцезнаходження такої юридичної особи, відомості про що містяться у ЄДР. Податковою адресою підприємства, переданого у довірче управління, є місцезнаходження довірчого власника.	

Відповідно до Реєстру суб'єктів господарювання, які провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, діяльність яких регулюється НКРЕКП та відомостей, що містяться у Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань податкова адреса ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» у м. Вінниці.

Аналізом платіжних документів, наданих до перевірки ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» комісією з проведення перевірки встановлено, що протягом 2024 року Товариством порушено умови Договорів електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених з:

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» остаточний розрахунок здійснено:

за лютий - 15.03.2024,

за березень - 19.04.2024,

за квітень - 30.05.2024 та 31.05.2024,

за травень - 20.06.2024, 25.06.2024 та 31.07.2024,

за червень - 17.07.2024, 19.07.2024, 29.08.2024, 30.08.2024,

за липень - 29.08.2024,

за серпень - 17.09.2024, 18.09.2024, 20.09.2024, 27.09.2024, 30.09.2024,

за вересень - 24.10.2024 та 25.10.2024.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» остаточний розрахунок здійснено:

за січень - 15.02.2024,

за лютий - 15.03.2024.

ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» остаточний розрахунок здійснено:

за лютий - 15.02.2024 та 23.02.2024,

за вересень - 25.10.2024,

за жовтень - 25.11.2024,

за грудень - 15.01.2025.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» остаточний розрахунок здійснено:

за січень - 15.02.2024,

за лютий - 15.03.2024.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» остаточний розрахунок здійснено:

за січень - 23.02.2024,

за червень - 31.07.2024,

за вересень - 15.10.2024,

за жовтень – 15.11.2024,

за грудень - 15.01.2025.

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» остаточний розрахунок здійснено:

за січень - 15.02.2024,

за лютий - 15.03.2024,

за жовтень – 15.11.2024.

Крім того, остаточний розрахунок з ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» у сумі 242,20 тис. грн з ПДВ, за грудень 2022 року здійснено 20.01.2023.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1

глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони (зменшення на 50%).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної

енергії споживачу, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

5	підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині обов'язку ліцензіата при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць). (п. 3.9 Акта, стор. 98-110)
---	--	--

На запит комісії з перевірки Ліцензіатом надано документи та інформацію, а саме платіжні інструкції, на підставі яких проведено аналіз розрахунків за надані послуги та здійснення Ліцензіатом помісячної оплати за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії та аналіз забезпечення недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед оператором системи передачі та операторами систем розподілу у відношенні до здійснених нарахувань за відповідний розрахунковий період (місяць), який наведено у таблицях:

тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Січень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1				102,94		265 897,42
2				94,73		769,05
3				86,27		1 142,27
4				67,72		-130,06
5				75,37		84,96
6				53,89		-9,30
7				83,42		10 083,97
8				94,44		2 374,69
9				100,00		41,93
10				91,84		134,43
11				154,50		145,58
12				100,00		175,00
13				111,20		378,63
14				100,00		264,26
15				118,74		1 581,27
16				84,23		13,36
17				100,15		481,98
18				100,00		1 024,16
19				100,04		3,51
20				281,93		23,86
21				103,56		722,55
22				100,00		816,32
23				90,38		222,60
24				33,23		-9,24
25				100,00		3,53
26				92,12		44,19
27				0,00		0,00
28				0,00		0,00
29				0,00		0,00
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором від 01.11.2020 № 0145-02024/ПРР			100,00		303,54
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором № 0145-02024-ПП від 01.01.2024			0,00		-286 584,46
	Разом:			69,09		x

За січень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав 69,09 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом **не здійснено відповідну оплату, у строк** **зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку, а саме** _____ (рівень розрахунків 67,72 %), _____ (рівень розрахунків 53,89 %) та _____ (рівень розрахунків 33,23 %), про що свідчить рівень розрахунків, при рівні 69,09 %. При цьому іншим операторам системи розподілу здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 69,09 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати 69,09 % **Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами відповідних договорів** _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі **286 733,06 тис. грн (з ПДВ).** _____ тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Лютий	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1				95,09		202 353,19
2				97,77		886,43
3				131,98		2 777,18
4				84,43		1 811,21
5				115,45		694,13
6				60,22		-5,13
7				98,61		20 138,22
8				118,24		4 595,59
9				100,01		40,72
10				100,00		328,63
11				101,65		101,51
12				100,00		228,09
13				90,45		260,86
14				100,00		318,54
15				85,83		750,99
16				115,77		31,00
17				99,84		499,65
18				100,00		1 037,04
19				100,03		4,89
20				90,95		31,88
21				59,56		-97,87
22				100,00		926,88
23				100,00		409,64
24				86,88		24,78
25				100,01		19,77
26				102,81		58,98
27				100,00		23,83
28				303,34		145,74
29				100,00		37,22
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором від 01.11.2020 № 0145-02024/ПРР			100,44		258,10
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором № 0145-02024-ПП від 01.01.2024			0,00		-238 691,70
	Разом:			65,69		x

За лютий 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених

договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав 65,69 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом **не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку**, а саме _____ (рівень розрахунків 0,00 %), _____ (рівень розрахунків 60,22 %) та _____ (рівень розрахунків 59,56 %), про що свідчить рівень розрахунків, при рівні 65,69 %. При цьому іншим операторам системи розподілу здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 65,69 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати 65,69 % Ліцензіатом **не здійснено оплати, у строки визначені умовами відповідних договорів**, _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі **238 794,69 тис. грн (з ПДВ)**.
тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Березень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1				87,47		185 825,10
2				110,61		1 353,94
3				145,81		3 630,46
4				100,00		3 537,36
5				100,26		522,23
6				39,95		-32,68
7				100,00		22 467,50
8				93,53		2 615,26
9				99,99		85,90
10				100,00		355,76
11				62,07		2,65
12				115,35		265,28
13				100,00		285,39
14				100,78		372,51
15				71,84		385,07
16				160,09		52,77
17				115,09		759,30
18				108,44		1 409,12
19				100,01		5,59
20				94,48		40,31
21				90,61		476,93
22				267,03		4 061,69
23				100,00		599,85
24				100,00		43,72
25				100,00		21,03
26				126,55		98,96
27				137,20		32,92
28				356,13		154,01
29				126,08		52,53
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором від 01.11.2020 № 0145-02024/ПРР			99,69		368,68
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором № 0145-02024-ПП від 01.01.2024			0,00		-229 849,15
	Разом:			61,31		х

За березень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав 61,31 %.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом **не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку**, а саме _____ (рівень

розрахунків 0,00 %) та _____ (рівень розрахунків 39,95 %), про що свідчить рівень розрахунків, при рівні 61,31 %. При цьому іншим операторам системи розподілу здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 61,31 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати 61,31 % Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами відповідних договорів, _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ). тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Квітень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1				32,29		11 625,04
2				108,63		1 750,30
3				110,60		1 861,73
4				128,65		7 413,02
5				127,35		872,95
6				100,61		70,47
7				115,88		33 662,86
8				125,17		6 333,09
9				100,00		119,21
10				100,00		429,94
11				100,00		261,42
12				146,91		513,03
13				127,53		560,59
14				151,61		770,51
15				118,77		2 015,81
16				80,31		19,73
17				136,85		1 240,69
18				110,26		2 242,11
19				99,97		8,31
20				306,96		132,26
21				125,38		1 382,26
22				0,00		-505,59
23				100,00		1 100,31
24				149,91		96,79
25				136,10		36,93
26				233,42		89,23
27				153,20		57,79
28				0,00		-10,00
29				202,57		95,62
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором від 01.11.2020 № 0145-02024/ПРР			100,04		466,99
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором № 0145-02024-ПП від 01.01.2024			0,00		-74 713,41
	Разом:			29,99		х

За квітень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав 29,99 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку, а саме _____ про що свідчить рівень розрахунків 0,00 %, при рівні 29,99 %. При цьому іншим операторам системи розподілу здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 29,99 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати 29,99 % Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами відповідних договорів, _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ). тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Травень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1				44,96		53 106,42
2				107,04		298,95
3				0,00		-846,51
4				89,51		3 918,11
5				93,74		589,33
6				95,65		63,82
7				84,83		18 860,84
8				82,28		2 902,88
9				100,00		116,74
10				100,00		385,59
11				100,00		198,08
12				44,53		43,79
13				68,93		170,39
14				136,40		590,60
15				83,61		1 249,40
16				31,44		-1,02
17				33,61		-8,65
18				102,63		1 696,76
19				100,03		7,72
20				219,13		79,66
21				91,95		826,56
22				25,63		-133,59
23				100,00		961,30
24				134,47		76,22
25				164,71		37,45
26				0,00		-13,76
27				0,00		-9,20
28				0,00		-8,76
29				19,56		-5,93
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором від 01.11.2020 № 0145-02024/ПРР			100,09		315,61
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором № 0145-02024-ПП від 01.01.2024			0,00		-85 468,83
	Разом:			34,50		х

За травень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав 34,50 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку, а саме:

- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 31,44 %,
- _____ - рівень розрахунків 33,61 %,
- _____ - рівень розрахунків 25,63 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,

_____ - рівень розрахунків 19,56 %, про що свідчить рівень розрахунків, при рівні 34,50 %. При цьому іншим операторам системи розподілу здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 34,50 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати 34,50 % Ліцензіатом **не здійснено оплати, у строки визначені умовами відповідних договорів**, _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ), тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Червень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1				34,19		24 649,84
2				0,00		-99,09
3				22,07		-148,85
4				95,48		4 168,21
5				47,05		144,45
6				94,54		69,24
7				109,05		25 283,28
8				82,94		2 990,30
9				100,00		124,99
10				100,00		388,52
11				115,27		258,17
12				99,75		313,26
13				528,59		222,94
14				57,33		60,21
15				119,95		1 614,24
16				244,66		26,37
17				109,15		710,64
18				97,79		1 509,14
19				100,12		2,65
20				0,00		-11,15
21				86,01		1 034,93
22				92,29		751,47
23				100,00		365,53
24				0,00		-9,37
25				133,79		27,39
26				0,00		-17,25
27				136,82		31,78
28				0,00		-7,20
29				109,24		27,42
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором від 01.11.2020 № 0145-02024/ПРР			98,13		309,16
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором № 0145-02024-ПП від 01.01.2024			0,00		-64 791,22
	Разом:			28,53		х

За червень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав 28,53 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом **не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку**, а саме:

- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 22,07 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,

_____ - рівень розрахунків 0,00 %,
 _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
 _____ - рівень розрахунків 0,00 %.

про що свідчить рівень розрахунків, при рівні 28,53 %. При цьому іншим операторам системи розподілу здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 28,53 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати 28,53 % Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами відповідних договорів, _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ).

тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Липень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1				67,69		79 493,58
2				42,97		-3,18
3				29,38		-511,53
4				100,39		3 189,18
5				133,16		144,24
6				112,04		55,67
7				113,81		19 530,90
8				92,39		2 535,97
9				100,00		97,15
10				100,00		245,93
11				115,91		56,57
12				70,96		27,95
13				285,30		103,86
14				6,56		-97,03
15				143,48		993,79
16				229,38		14,45
17				216,06		652,86
18				90,90		898,72
19				99,97		2,25
20				0,00		-22,46
21				1495,26		1 112,84
22				110,72		737,43
23				100,00		266,01
24				30,00		-9,43
25				140,13		23,55
26				94,11		22,26
27				32,90		-5,90
28				0,00		-12,89
29				21,05		-10,63
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором від 01.11.2020 № 0145-02024/ПРР			108,61		53,32
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором № 0145-02024-ПП від 01.01.2024			0,00		-109 585,45
	Разом:			49,57		х

За липень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав 49,57 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку, а саме:

_____ - рівень розрахунків 0,00 %,

- _____ - рівень розрахунків 42,97 %,
- _____ - рівень розрахунків 29,38 %,
- _____ - рівень розрахунків 6,56 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 30,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 32,90 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 21,05 %,

про що свідчить рівень розрахунків, при рівні 49,57 %. При цьому іншим операторам системи розподілу здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 28,53 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати 49,57 % Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами відповідних договорів, _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ).

тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Серпень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1				85,82		101 486,90
2				0,00		-33,50
3				101,99		960,73
4				96,62		1 897,70
5				78,80		8,11
6				0,00		-48,29
7				108,57		14 027,38
8				97,26		2 107,45
9				100,00		69,26
10				201,11		427,79
11				46,06		-15,61
12				100,00		49,34
13				0,00		-25,80
14				40,18		-86,15
15				232,58		1 034,79
16				59,28		-0,17
17				74,72		44,74
18				202,82		1 144,62
19				100,01		2,29
20				0,00		-30,54
21				0,00		-51,51
22				77,02		170,58
23				100,00		223,72
24				100,01		13,46
25				19,74		-10,41
26				100,01		23,16
27				94,82		9,44
28				0,00		-16,94
29				45,32		-5,74
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором від 01.11.2020 № 0145-02024/ПРР			100,05		21,14
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором № 0145-02024-ПП від 01.01.2024			0,00		-123 397,91
	Разом:			61,19		x

За серпень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених

договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав 61,19 %.

Комісією з перевірки встановлено, що **Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку**, а саме:

- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 46,06 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 40,18 %,
- _____ - рівень розрахунків 59,28 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 19,74 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 45,32 %,

про що свідчить рівень розрахунків, при рівні 61,19 %. При цьому іншим операторам системи розподілу здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 61,19 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати 61,19 % **Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами відповідних договорів**, _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії **у розмірі _____ грн (з ПДВ).**
тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Вересень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1				65,03		66 738,51
2				0,00		-22,62
3				46,96		-13,25
4				151,79		4 213,77
5				0,00		-29,27
6				91,18		34,12
7				87,65		11 162,90
8				101,63		2 869,55
9				100,00		59,50
10				156,76		290,01
11				96,07		41,75
12				103,53		58,32
13				0,00		-77,84
14				100,00		233,73
15				865,60		565,22
16				59,32		0,94
17				0,00		-135,07
18				255,70		1 701,13
19				99,96		2,19
20				13,22		-15,94
21				0,00		-43,83
22				76,40		311,32
23				144,60		64,19
24				131,26		29,73
25				90,45		135,74
26				100,00		32,03
27				100,00		19,42
28				0,00		-11,81
29				74,41		13,85

	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором від 01.11.2020 № 0145-02024/ПРР			102,16		24,56
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором № 0145-02024-ПП від 01.01.2024			0,00		-88 252,85
	Разом:			47,58		x

За вересень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав 47,58 %.

Комісією з перевірки встановлено, що **Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку**, а саме:

- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ рівень розрахунків 46,96 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 13,22 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,

про що свідчить рівень розрахунків, при рівні 47,58 %. При цьому іншим операторам системи розподілу здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 47,58 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати 47,58 % **Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами відповідних договорів**, _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії **у розмірі _____ грн (з ПДВ).**

тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Жовтень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1				72,60		89 856,84
2				38,59		-10,91
3				70,97		529,89
4				81,00		790,27
5				54,89		2,59
6				77,50		24,57
7				92,32		13 817,54
8				100,30		2 746,87
9				100,00		60,30
10				33,46		-80,00
11				100,00		55,95
12				96,87		52,74
13				67,86		35,05
14				100,00		261,52
15				0,00		-37,61
16				69,77		1,45
17				62,83		39,01
18				0,00		-546,59
19				99,99		2,06
20				100,00		25,91
21				0,00		-47,18
22				102,47		618,02
23				79,40		30,73
24				83,74		13,76

25				100,01		22,89
26				100,00		50,86
27				100,01		19,02
28				0,00		-14,90
29				134,38		31,60
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором від 01.11.2020 № 0145-02024/ПРР			105,82		38,19
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором № 0145-02024-ПП від 01.01.2024			0,00		-108 390,43
	Разом:			52,08		x

За жовтень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав 52,08 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку, а саме:

- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 38,59 %,
- _____ - рівень розрахунків 33,46 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,

про що свідчить рівень розрахунків, при рівні 52,08 %. При цьому іншим операторам системи розподілу здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 47,58 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати 52,08 % Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами відповідних договорів, _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ).
тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Листопад	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1				97,49		156 099,48
2				99,60		30,03
3				97,29		739,88
4				35,55		-832,38
5				100,00		43,04
6				100,00		27,72
7				90,83		9 868,63
8				115,12		2 666,14
9				100,00		39,78
10				73,93		36,46
11				100,00		44,64
12				100,00		44,89
13				100,00		77,21
14				100,00		223,68
15				0,00		-54,56
16				49,45		-2,65
17				167,53		144,66
18				0,00		-634,75
19				117,67		1,91
20				100,00		36,65
21				0,00		-76,54
22				98,37		344,22
23				95,07		34,30

24				92,70		13,40
25				99,99		14,93
26				100,00		40,35
27				100,00		16,99
28				0,00		-29,26
29				100,00		22,73
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором від 01.11.2020 № 0145-02024/ПРР			82,13		7,71
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором № 0145-02024-ПП від 01.01.2024			0,00		-168 989,33
	Разом:			68,46		x

За листопад 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав 68,46 %.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку, а саме:

- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 35,55 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 49,45 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,

про що свідчить рівень розрахунків, при рівні 68,46 %. При цьому іншим операторам системи розподілу здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 47,58 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати 52,08 % Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами відповідних договорів, _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ).
тис. грн (з ПДВ)

№ з/п	Грудень	Нараховано ПУП за послуги	Сплачено ПУП за умовами договору	% сплати	При розрахунку мали сплатити	Різниця
1				115,51		210 991,03
2				108,49		21,31
3				65,86		-423,43
4				1625,86		2 464,66
5				77,26		-4,85
6				98,83		18,02
7				100,00		9 369,04
8				101,91		1 268,60
9				100,00		25,39
10				100,00		134,02
11				100,00		25,26
12				100,00		36,28
13				183,61		136,41
14				100,00		103,27
15				0,00		-98,04
16				69,10		-2,11
17				58,63		-36,61
18				34,60		-409,16
19				86,41		0,27
20				100,00		33,74
21				0,00		-110,39

22				96,65		183,97
23				167,82		59,29
24				100,00		14,31
25				99,99		10,01
26				192,37		58,29
27				99,98		10,49
28				54,46		-14,47
29				100,00		22,54
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором від 01.11.2020 № 0145-02024/ПРР			78,81		-1,76
	з передачі (НЕК "УКРЕНЕРГО") за Договором № 0145-02024-ПП від 01.01.2024			0,00		-223 885,37
	Разом:			81,15		x

За грудень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом, відповідно до умов укладених договорів, за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати склав 81,15 %.

Комісією з перевірки встановлено, що **Ліцензіатом не здійснено відповідну оплату, у строк зазначений у відповідному договорі, учасникам ринку, а саме:**

- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 78,81 %,
- _____ - рівень розрахунків 65,86 %,
- _____ - рівень розрахунків 77,26 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 69,10 %,
- _____ - рівень розрахунків 58,63 %,
- _____ - рівень розрахунків 34,60 %,
- _____ - рівень розрахунків 0,00 %,
- _____ - рівень розрахунків 54,46 %,

про що свідчить рівень розрахунків, при рівні 81,15 %. При цьому іншим операторам системи розподілу здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 81,15 %.

Враховуючи розрахунок середнього рівня сплати 52,08 % **Ліцензіатом не здійснено оплати, у строки визначені умовами відповідних договорів,** _____ за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«...Враховуючи критичну ситуацію на ринку електричної енергії із розрахунками споживачів та, як наслідок, накопичення заборгованостей між всіма учасниками ринку, Товариство мало спрямовувати кошти на оплату послуг операторів системи пропорційно. Товариство підкреслює, що Ліцензійні умови не містять критерію пропорційності, тобто є незрозумілим, оплата має бути пропорційна нарахуванням/обсягам/вартості чи іншому показнику. В законодавстві відсутні будь-які інструкції та методики як повинна визначатися ця пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць).

У зв'язку з чим, Товариство керувалось роз'ясненням НКРЕКП, наданим у листі від 22.02.2024 № 2029/21.1/7-24, а саме:

«Враховуючи зазначене, з метою запобігання створення дискримінаційних умов при розрахунках за Послуги ОСП та Послуги ОСР, електропостачальник має при оплаті таких послуг дотримуватися принципу пропорційності оплати цих послуг, виходячи з нарахованих платежів за отримані послуги, попередніх оплат, у тому числі планових авансових платежів за умовами укладених договорів за розрахунковий період (місяць).

При цьому, для дотримання Ліцензійних умов, передбачених підпунктом 29 пункту 2.2 глави 2, пріоритетним є забезпечення оплати боргів минулих періодів за послуги операторам систем, а пропорційному розподілу підлягають поточні зобов'язання за нарахуваннями розрахункового періоду відповідно до умов укладених договорів». Таким чином, Товариство дотримувалось пропорційності при оплатах за послуги операторів, при погашенні зобов'язань перед ОСП в призначенні платежу зазначало більш старі періоди заборгованості згідно з роз'ясненнями. Однак, ці оплати не були враховані Регулятором під час розрахунку пропорційності оплат операторами систем.».		
6	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП, а саме пункту 4.1 та пункту 4.2 глави 4 Порядку № 375, яким визначено електропостачальник забезпечує дотримання, зокрема загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 % та відсотка втрачених дзвінків кол-центру (без урахування втрачених дзвінків у меню голосового самообслуговування) у звітному році - не більше 10 %. (п. 3.15 Акта, стор. 197)
Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не було дотримано загальних стандартів якості надання послуг, а саме: рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд становив у 2021 році - 47,25 % , у 2022 році - 41,15 % проти встановленого НКРЕКП не менше 75 %; відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у 2022 році становив 11,13 % проти встановленого НКРЕКП не більше 10 %. Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «...При формуванні тарифу ПУП Товариством щороку надаються до НКРЕКП пропозиції щодо фінансування кол-центру, але пропозиції Товариства не задовольняються та за рішенням НКРЕКП до структури тарифу включаються витрати нижче, ніж пропонуються Товариством. У зв'язку із браком фінансування, Товариство систематично не має можливості забезпечити реалізацію запланованих заходів із модернізації кол-центру та впроваджувати передові технології і рішення спрямовані на поліпшення функціонування кол-центру. Об'єктивними причинами невиконання стандартів у період, ще перевірявся стало: - збільшення навантаження на кол-центр внаслідок впливу непередбачуваних суспільних, політичних, економічних факторів: запровадження карантину, воєнного стану, масове вимушене переміщення осіб та т.ін. - переведення працівників на дистанційну роботу та налагодження системи телефонії. Незважаючи на це, Товариство докладало максимальних зусиль для дотримання рівня сервісу кол-центру та відсотка втрачених дзвінків кол-центру і вже протягом 2023-2024 років Ліцензіатом були покращені показники виконання стандартів якості надання послуг (у порівнянні з попередніми роками)».		
7	пункту 1.2.8 глави 1.2 ПРРЕЕ	яким визначено, що постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії на підставі договору про постачання електричної енергії

	пункту 13.5 Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, що є додатком 6 до ПРРЕЕ	постачальником універсальних послуг, який є публічним договором приєднання та зміст якого визначається постачальником універсальних послуг на основі Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (додаток 6 до цих Правил), та укладається в установленому цими Правилами порядку; яким встановлено, що сторони мають право розірвати Договір у встановленому законодавством порядку. <i>(п. 4.1 Акта, стор. 210 – 212)</i>
		Під час перевірки ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» надало копії укладених договорів про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг разом з додатками до них. Комісією з перевірки проаналізовано і співставлено зазначені договори із публічними Договорами про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, розміщеними на офіційному сайті Товариства (редакція до 30.09.2022, до 01.11.2022, до 15.03.2024, до 02.01.2025) та із Типовим договором про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (додатком 6 до ПРРЕЕ) і встановлено, що умови зазначених договорів не відповідають умовам затвердженого НКРЕКП Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг. Пунктом 13.5 Договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг визначено, що сторони мають право розірвати цей Договір у встановленому законодавством порядку. Постачальник має право розірвати цей Договір достроково в односторонньому порядку, повідомивши Споживача про це за 20 днів до очікуваної дати розірвання, якщо Споживачем суттєво порушено умови цього Договору, і не вжито заходів щодо усунення такого порушення протягом 5 робочих днів від дати отримання попередження від Постачальника. При цьому, положеннями пунктів 13.5 Типового договору визначено: 13.5. Сторони мають право розірвати цей Договір у встановленому законодавством порядку. Згідно з частиною четвертою статті 179 Господарського кодексу України сторони не можуть відступати від змісту типового договору, але мають право конкретизувати його умови. Разом з тим, згідно з абзацом другим підпункту 6 пункту 3.1.6 глави 3.1 розділу III ПРРЕЕ встановлено, що за наявності боргу в розмірі більшому ніж вартість електричної енергії, спожитої протягом двох попередніх місяців, електропостачальник (крім постачальника універсальних послуг та постачальника «останньої надії») має право розірвати договір про постачання електричної енергії згідно з його умовами, якщо інше не передбачено умовами договору (комерційною пропозицією). Отже законодавством не встановлено право постачальника універсальних послуг розірвати договір про постачання електричної енергії в односторонньому порядку, якщо Споживачем суттєво порушено умови Договору, зокрема умов, встановлених главою 5 цього Договору.
8	підпункту 1 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	яким встановлено обов'язок постачальників універсальної послуги надавати універсальні послуги виключно побутовим та малим непобутовим споживачам у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку, та на умовах типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, затвердженого НКРЕКП, а саме:

	абзацу другого підпункту 6 пункту 3.1.6 глави 3.1 ПРРЕЕ, яким встановлено, що за наявності боргу в розмірі більшому ніж вартість електричної енергії, спожитої протягом двох попередніх місяців, електропостачальник <u>(крім постачальника універсальних послуг та постачальника «останньої надії»)</u> має право розірвати договір про постачання електричної енергії згідно з його умовами, якщо інше не передбачено умовами договору (комерційною пропозицією); пункту 1.2.8 глави 1.2 ПРРЕЕ, яким визначено, що постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії на підставі договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, який є публічним договором приєднання та зміст якого визначається постачальником універсальних послуг на основі Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (додаток 6 до цих Правил), та укладається в установленому цими Правилами порядку; пункту 13.5 Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, що є додатком 6 до ПРРЕЕ, яким встановлено, що сторони мають право розірвати Договір у встановленому законодавством порядку; пункту 13.6 Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, що є додатком 6 до ПРРЕЕ, яким визначено, що дія цього Договору також припиняється в таких випадках: - закінчення строку, призупинення дії ліцензії з провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії Постачальником або її анулювання; - банкрутства або припинення господарської діяльності Постачальником; - у разі зміни власника об'єкта Споживача та отримання від нового власника (користувача) або оператора системи розподілу документального підтвердження щодо укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з новим власником (користувачем) - у частині постачання; - у разі зміни Постачальника - у частині постачання; - у разі неприйняття Споживачем своєчасно запропонованих (за 20 днів до введення в дію) Постачальником змін до Договору, що викликані змінами регульованих складових ціни (тарифу на послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг) та/або змінами в нормативно-правових актах щодо формування цієї ціни або щодо умов постачання електричної енергії. <i>(п. 4.1. Акта, стор. 263-264)</i>
--	---

Щодо звернення ОСББ

ОСББ _____ корп. 1 та корп. 4 (далі – Споживач) звернувся до НКРЕКП листом від 15.02.2023 № 5 з питання одностороннього припинення ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» дії договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.

Комісією з перевірки встановлено, що між ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» та Споживачем з 26.05.2021 діяв договір про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (далі – Договір), укладений шляхом приєднання до умов публічного договору, опублікованого на офіційному веб-сайті електропостачальника на умовах комерційної пропозиції «Колективна Побутова», на підставі заяви-приєднання, отриманої від Споживача.

Пунктом 13.1 Договору та пунктом 10 Комерційної пропозиції «Колективна Побутова» визначено, що Договір укладається на строк до кінця календарного року та вважається щорічно продовженим на наступний календарний рік, якщо не пізніше ніж за 21 календарний день до закінчення терміну дії Договору жодна зі сторін не заявить про припинення його дії або перегляд його умов.

Пунктом 13.5 Договору визначено, що сторони мають право розірвати цей Договір у встановленому законодавством порядку. Постачальник має право розірвати цей Договір достроково в односторонньому порядку, повідомивши Споживача про це за 20 днів до очікуваної дати розірвання, якщо Споживачем суттєво порушено умови цього Договору, і не вжито заходів щодо усунення такого порушення протягом 5 робочих днів від дати отримання попередження від Постачальника.

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» надало Споживачу повідомлення від 28.11.2022 № 43459/DNER *про дострокове розірвання Договору з 20.12.2022 з підстав, визначених у п. 13.5 Договору, на підставі наявності заборгованості Споживача за спожиту електричну енергію станом на 28.11.2022 у розмірі _____ грн*, та не здійснення Споживачем заходів щодо надання забезпечення виконання зобов'язань з оплати за спожиту електричну енергію та не ініціювання реструктуризації заборгованості.

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» листом від 28.11.2022 № 43707/DNER поінформувало ОСР про розірвання договірних відносин з ОСББ _____. Листом від 28.11.2022 № 43696/DNER про закінчення строку дії договору про постачання електричної енергії було повідомлено постачальника «останньої надії» ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО».

При цьому, відповідно до статті 629 Цивільного кодексу України договір є обов'язковим для виконання сторонами. Положеннями статті 188 Господарського кодексу України визначено, що зміна та розірвання господарських договорів в односторонньому порядку не допускається, якщо інше не передбачено законом або договором.

Згідно з пунктом 1.2.8 глави 1.2 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (в редакції, що діяла з 20.05.2021) (далі – ПРРЕЕ), постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії на підставі договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, який є публічним договором приєднання та зміст якого визначається постачальником універсальних послуг на основі Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг в додатку 6 до цих Правил (далі – Типовий договір) та укладається в установленому цими Правилами порядку.

Згідно з частиною четвертою статті 179 Господарського кодексу України сторони не можуть відступати від змісту типового договору, але мають право конкретизувати його умови.

Положеннями пунктів 13.5 та 13.6 Типового договору визначено:

13.5. Сторони мають право розірвати цей Договір у встановленому законодавством порядку.

13.6. Дія цього Договору також припиняється в таких випадках:

закінчення строку, призупинення дії ліцензії з провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії Постачальником або її анулювання;

банкрутства або припинення господарської діяльності Постачальником;

у разі зміни власника об'єкта Споживача та отримання від нового власника (користувача) або оператора системи розподілу документального підтвердження щодо укладення договору про

надання послуг з розподілу електричної енергії з новим власником (користувачем) - у частині постачання;

у разі зміни Постачальника - у частині постачання;

у разі неприйняття Споживачем своєчасно запропонованих (за 20 днів до введення в дію) Постачальником змін до Договору, що викликані змінами регульованих складових ціни (тарифу на послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг) та/або змінами в нормативно-правових актах щодо формування цієї ціни або щодо умов постачання електричної енергії.

Згідно з абзацом другим підпункту 6 пункту 3.1.6 глави 3.1 розділу III ПРРЕЕ (в редакції, що діяла з 21.05.2021) встановлено, що за наявності боргу в розмірі більшому ніж вартість електричної енергії, спожитої протягом двох попередніх місяців, електропостачальник (**крім постачальника універсальних послуг** та постачальника «останньої надії») має право розірвати договір про постачання електричної енергії згідно з його умовами, якщо інше не передбачено умовами договору (комерційною пропозицією).

Відповідно до вимог підпункту 6 пункту 3.1.6 глави 3.1 розділу III ПРРЕЕ Товариство не мало права розірвати Договір, та не мало підстав на переведення ОСББ _____ до постачальника «останньої надії» та повинно було здійснювати постачання електричної енергії за Договором з дотриманням вимог ПРРЕЕ.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«....Як закріплено у п. 13.5 Договору, сторони мають право розірвати цей Договір у встановленому законодавством порядку. Постачальник має право розірвати цей Договір достроково в односторонньому порядку, повідомивши Споживача про це за 20 днів до очікуваної дати розірвання, якщо Споживачем суттєво порушено умови цього Договору, і не вжито заходів щодо усунення такого порушення протягом 5 робочих днів від дати отримання попередження від Постачальника.

Дане положення п. 13.5 Договору містилося у Типовому договорі про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (Додаток 6 до ПРРЕЕ із змінами, внесеними згідно з Постановами НКРЕКП № 2002 від 21.12.2018, № 1525 від 18.07.2019). Крім того, у п. 13.5 Типового договору закріплено право сторін розірвати цей Договір у встановленому законодавством порядку.

Керуючись частиною четвертою статті 179 Господарського кодексу України, згідно з якою при укладенні господарських договорів сторони можуть визначати зміст договору на основі типового договору, затвердженого Кабінетом Міністрів України, чи у випадках, передбачених законом, іншим державним органом або органом державної влади, коли сторони не можуть відступати від змісту типового договору, але мають право конкретизувати його умови, Сторонами було конкретизовано підстави та порядок розірвання договору в односторонньому порядку у пункті 13.5 Договору.

Отже підставою для розірвання Договору була не наявність боргу в розмірі більшому, ніж вартість електричної енергії, спожитої протягом двох попередніх місяців, як стверджується в Акті. Підставою для розірвання було суттєве порушення Споживачем умов Договору, а саме: ненадання забезпечення виконання зобов'язань по оплаті за спожиту електричну енергію у вигляді банківської гарантії протягом 5 робочих днів від дати отримання вимоги та невжиття жодних заходів щодо усунення такого порушення протягом 5 робочих днів від дати отримання попередження від Постачальника.

Отже, Постачальник не порушував вимог абзацу другого підпункту 6 пункту 3.1.6 глави 3.1 розділу III ПРРЕЕ (в редакції, що діяла з 21.05.2021).....

.... Додатково зауважимо, що з ОСББ _____ після розірвання Договору 20.12.2022 було укладено Договір від 17.03.2023. Споживач зберігав тенденцію до несистемної сплати за спожиту електричну енергію.

25.01.2024 надійшло звернення від Споживача щодо реструктуризації заборгованості та клопотання міського голови _____, тому 01.02.2024 було укладено договір про реструктуризацію заборгованості на суму _____ грн. терміном на шість місяців, починаючи з лютого 2024 року. У зв'язку з невиконанням умов договору про реструктуризацію заборгованості та наявністю заборгованості за спожиту електричну енергію в січні 2024 року Товариство, керуючись пп. 2 п. 7.5. Правил, з метою дотримання вимог, а саме попередження споживача не пізніше ніж за 10 робочих днів до дня відключення, повідомило Споживача про заплановане 12.03.2024 припинення електропостачання. Підставою для невжиття заходів з припинення електропостачання, згідно п. 7.5 Правил, є усунення споживачем в установлений строк порушень, що завчасно (до дня відключення) підтверджується належним чином. З огляду на те, що Споживачем не було усунуто порушення, що слугувало підставою для припинення електропостачання, Товариство, керуючись п. 11.5.12 Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, направило звернення до ОСР щодо припинення електропостачання 12.03.2024. За інформацією ОСР електропостачання за вимогою Постачальника було припинено 12.03.2024. Інформація про відновлення постачання наразі у Товариства відсутня. Зауважимо, що Споживач на постійній основі не виконував свій обов'язок щодо своєчасної оплати за спожиту електричну енергію у добровільному порядку та Товариство було вимушено неодноразово звертатися до суду. Так, на підставі судового наказу від 04.07.2022 у справі №904/1789/22 зі Споживача було стягнуто _____грн., з яких: основний борг у розмірі _____грн., пеня у розмірі _____грн., 3 % річних у розмірі _____грн., інфляційні втрати у розмірі _____грн. (за Договором від 01.01.2019). Згідно з судовим наказом від 28.02.2023 у справі №904/1001/23 зі Споживача було стягнуто _____грн. заборгованості за надані послуги передачі та розподілу електроенергії у період з листопада 2022 року по грудень 2022 року. Оплата на виконання прийнятих судом наказів добровільно Споживачем не здійснена та була стягнуто в примусовому порядку. Згідно з рішенням Господарського суду Дніпропетровської області від 02.10.2024 у справі №904/3797/24 зі Споживача стягнуто _____ - основного боргу за період із травня по грудень 2023 року, _____ - інфляційних втрат, _____ - 3 % річних та _____ - витрат по сплаті судового збору. Рішення суду Споживачем добровільно не виконано, 19.11.2024 за заявою Товариства відкрито виконавче провадження. За рішенням Господарського суду Дніпропетровської області від 17.02.2025 по справі №904/5079/24 зі Споживача стягнуто заборгованість за спожиту у січні-березні 2024 року електричну енергію в сумі _____ грн., 3 % річних у розмірі _____ грн., інфляційних втрат у розмірі _____ грн. та _____ грн витрат по сплаті судового збору. Наразі рішення суду Споживачем добровільно не виконано, Товариство вживатиме заходи для примусового стягнення заборгованості.».		
9	підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку ліцензіата застосовувати ціну (тариф) на послуги постачальника універсальних послуг, визначену, зокрема постановами НКРЕКП: від 02.12.2020 № 2282 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», від 17.12.2021 № 2683 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»,

	пункту 2 постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2683 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1818 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» пунктів 2 постанов НКРЕКП від 21.12.2022 № 1818 та 10.01.2024 № 34 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»	від 21.12.2022 № 1818 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», від 10.01.2024 № 34 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»; яким встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг; яким встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг; якими встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг. (п. 4.3, стор 267-363)
<u>2021 рік</u> Постановою НКРЕКП від 02.12.2020 № 2282 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» встановлено тариф на послуги постачальника універсальних послуг з 01.01.2021 на рівні 77,19 грн/МВт·год (без ПДВ) та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг. У 2021 році загальні операційні витрати ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали _____ грн, що на _____ грн (_____ %) більше рівня, затвердженого структурою тарифу (282 625 тис. грн). Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем збільшився на _____ МВт·год або _____% (план – 4 162 070 МВт·год факт – _____ МВт·год). Обсяг товарної продукції також збільшився на _____ грн (6,63 %) (план – 321 284 тис. грн, факт – _____ грн). Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2021 році, склало _____ грн (без ПДВ):		
	Елемент витрат Сировина і матеріали Витрати на охорону праці	Недофінансування, тис. грн

Поліграфічні, друкарські послуги	
Канцелярські витрати	
Всього	

Сума перевитрат коштів, затверджених структурою тарифу за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2021 році, складає _____ **грн (без ПДВ):**

Елемент витрат	Перевитрати, тис. грн
Виробничі послуги	
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи*	
Витрати на зв'язок	
Витрати на службові відрядження	
Витрати на обслуговування програмного забезпечення	
Інші витрати, у тому числі:	
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
Внески на регулювання	
Відрахування профспілковим організаціям	
Аудиторські послуги	
Юридичні послуги	
Плата за оренду	
Утримання коцентрів	
Послуги Укрпошти	
Підвищення кваліфікації та навчання співробітників	
Послуги з пожежної безпеки	
Послуги казначейських операцій	
Участь у РДН	
Послуги ІТ	
Подання тендерної пропозиції на prozoro	
Всього	

* з урахуванням витрат на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів) в сумі _____ грн.

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з проведення перевірки вважає, що **сума обґрунтованих перевитрат** по статтям витрат з постачання електричної енергії ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за 2021 рік становить _____ **грн (без ПДВ):**

Елемент витрат	Перевитрати, тис. грн
Внески на регулювання	
Участь у РДН (витрати на здійснення операції купівлі-продажу на ринку (послуги ДП «Оператор ринку» та УЕБ)	
Всього	

2022 рік

Постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2683 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» встановлено тариф на послуги постачальника універсальних послуг з 01.01.2022 на рівні 94,97 грн/МВт·год (без ПДВ) та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

У 2022 році *загальні операційні витрати* ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали _____ **грн**, що на _____ грн (_____%) більше рівня, затвердженого структурою тарифу (318 597 тис. грн).

Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на _____ МВт·год або _____ % (план – 4 568 365 МВт·год, факт – _____ МВт·год).

Обсяг товарної продукції також зменшився на _____ грн (_____ %) (план – 433 866 тис. грн, факт – _____ грн).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2022 році, склало _____ грн (без ПДВ):

Елемент витрат	Недофінансування, тис. грн
Виробничі послуги	
Сировина і матеріали	
Витрати на службові відрядження	
Витрати на обслуговування програмного забезпечення	
Інші витрати, у тому числі:	
<i>Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)</i>	
<i>Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків</i>	
<i>Внески на регулювання</i>	
<i>Витрати на охорону праці</i>	
<i>Плата за оренду</i>	
<i>Поліграфічні, друкарські послуги</i>	
<i>Канцелярські витрати</i>	
<i>Утримання ЦОК</i>	
<i>Послуги Укрпошти</i>	
<i>Підвищення кваліфікації та навчання співробітників</i>	
<i>Участь у РДН</i>	
<i>Подання тендерної пропозиції на prozoro</i>	
Всього	

Сума перевитрат коштів, затверджених структурою тарифу за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2022 році, складає _____ грн (без ПДВ):

Елемент витрат	Перевитрати, тис. грн
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи*	
Витрати на зв'язок	
Інші витрати, у тому числі:	
<i>Відрахування профспілковим організаціям</i>	
<i>Аудиторські послуги</i>	
<i>Юридичні послуги</i>	
<i>Утримання колективів</i>	
<i>Послуги з пожежної безпеки</i>	
<i>Послуги казначейських операцій</i>	
<i>Послуги ІТ</i>	
Всього	

* з урахуванням витрат на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів) в сумі _____ грн.

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з проведення перевірки вважає, що сума обґрунтованих перевитрат по статтям витрат з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за 2022 рік **відсутня**.

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 17.12.2021 № 2683 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг.

Комісією з перевірки встановлено, що **максимальний розмір середньорічної заробітної плати**, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», **перевищує** десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, та по 2 працівниках складає _____ грн.

2023 рік

Постановою НКРЕКП від 21.12.2022 № 1818 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» встановлено тариф на послуги постачальника універсальних послуг з 01.01.2023 на рівні 112,75 грн/МВт·год (без ПДВ) та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

У 2023 році загальні операційні витрати ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали _____ грн, що на _____ грн (109,99 %) більше рівня, затвердженого структурою тарифу (316 411 тис. грн).

Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на _____ МВт·год або _____ % (план – 4 374 985 МВт·год, факт – _____ МВт·год).

Обсяг товарної продукції також зменшився на _____ грн (_____ %) (план – 493 277 тис. грн, факт – _____ грн).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2023 році, складо _____ грн (без ПДВ), які наведено в таблиці:

Елемент витрат	Недофінансування, тис. грн
Витрати для господарчих потреб (комунальні послуги)	
Витрати на зв'язок	
Інші витрати, у тому числі:	
Внески на регулювання	
Витрати на охорону праці	
Плата за оренду	
Канцелярські витрати	
Утримання ЦОК	
Участь у РДН	
Подання тендерної пропозиції на prozoro	
Всього	

Сума перевитрат коштів, затверджених структурою тарифу за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2023 році, складає _____ грн (без ПДВ), які наведено в таблиці:

Елемент витрат	Перевитрати, тис. грн
Витрати для господарчих потреб (електроенергія)	
Транспортні послуги	
Сировина	
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи*	
Витрати на службові відрядження	
Витрати на обслуговування програмного забезпечення	
Інші витрати, у тому числі:	
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
Відрахування профспілковим організаціям	

Аудиторські послуги	
Юридичні послуги	
Поліграфічні, друкарські послуги	
Утримання колективів	
Послуги Укрпошти	
Підвищення кваліфікації та навчання співробітників	
Інформаційні послуги	
Послуги з пожежної безпеки	
Послуги казначейських операцій	
Послуги ІТ	
Всього	

* з урахуванням витрат на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів) в сумі _____ грн.

З урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.04.2025 № 647/17-25 щодо необхідності здійснення аналізу статті витрат «виробничі послуги» за 2023 та 2024 роки в цілому, без розбивки за складовими:

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2023 році, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.04.2025 № 647/17-25 та Відділу НКРЕКП у Дніпропетровській області від 07.04.2025 № 32/32СЛ-25, склало _____ грн (без ПДВ):

Елемент витрат	Недофінансування, тис. грн
Витрати на зв'язок	
Інші витрати, у тому числі:	
Внески на регулювання	
Витрати на охорону праці	
Плата за оренду	
Канцелярські витрати	
Утримання ЦОК	
Участь у РДН	
Подання тендерної пропозиції на prozoro	
Всього	

Таким чином до розрахунку приймається сума _____ грн (без ПДВ)

Сума перевитрат коштів, затверджених структурою тарифу за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2023 році, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.04.2025 № 647/17-25 та Відділу НКРЕКП у Дніпропетровській області від 07.04.2025 № 32/32СЛ-25, складає _____ грн (без ПДВ):

Елемент витрат	Перевитрати, тис. грн
Виробничі послуги	
Сировина	
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи*	
Витрати на службові відрядження	
Витрати на обслуговування програмного забезпечення	
Інші витрати, у тому числі:	
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
Відрахування профспілковим організаціям	
Аудиторські послуги	
Юридичні послуги	
Поліграфічні, друкарські послуги	
Утримання колективів	

Послуги Укрпошти	
Підвищення кваліфікації та навчання співробітників	
Інформаційні послуги	
Послуги з пожежної безпеки	
Послуги казначейських операцій	
Послуги ІТ	
Всього	

* з урахуванням витрат на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів) в сумі _____ грн.

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з проведення перевірки вважає, що сума обґрунтованих перевитрат по статтям витрат з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за 2023 рік **відсутня**.

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1818 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, **не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг.**

Комісією з перевірки встановлено, що **максимальний розмір середньорічної заробітної плати**, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», **перевищує** десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, та по 3 працівниках складає _____ грн.

2024 рік

Протягом січня 2024 року діяв тариф на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», встановлений Постановою НКРЕКП від 21.12.2022 № 1818 з 01.01.2023 на рівні 112,75 грн/МВт·год (без ПДВ) та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

У 2024 році **загальні операційні витрати** ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали _____ грн, що на _____ грн (_____ %) більше рівня, затвердженого структурою тарифу (373 693 тис. грн).

Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на _____ МВт·год або _____ % (план – 3 860 566 МВт·год, факт – _____ МВт·год).

Обсяг товарної продукції також зменшився на _____ грн (_____ %) (план – 525 990 тис. грн, факт – _____ грн).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2024 році, склало _____ грн (без ПДВ), які наведено в таблиці:

Елемент витрат	Недофінансування, тис. грн
Сировина і матеріали	
Витрати на зв'язок	
Виробничі послуги - комунальні витрати	
Виробничі послуги – транспортні витрати	
Інші витрати, у тому числі:	
<i>Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків</i>	

Внески на регулювання	
Витрати на охорону праці	
Поліграфічні, друкарські послуги	
Канцелярські витрати	
Утримання ЦОК	
Послуги Укрпошти	
Участь у РДН	
Подання тендерної пропозиції на prozoro	
Всього	

Сума перевитрат коштів, затверджених структурою тарифу за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2024 році, складає _____ грн (без ПДВ), які наведено в таблиці:

Елемент витрат	Перевитрати, тис. грн
Витрати для господарчих потреб (електроенергія)	
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи*	
Витрати на службові відрядження	
Витрати на обслуговування програмного забезпечення	
Інші витрати, у тому числі:	
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	
Відрахування профспілковим організаціям	
Аудиторські послуги	
Юридичні послуги	
Плата за оренду	
Утримання колективних центрів	
Підвищення кваліфікації та навчання співробітників	
Інформаційні послуги	
Послуги з пожежної безпеки	
Послуги казначейських операцій	
Послуги ІТ	
Всього	

* з урахуванням витрат на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів) в сумі _____ грн.

З урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.04.2025 № 647/17-25 щодо необхідності здійснення аналізу статті витрат «виробничі послуги» за 2023 та 2024 роки в цілому, без розбивки за складовими:

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2024 році, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.04.2025 № 647/17-25 та Відділу НКРЕКП у Дніпропетровській області від 07.04.2025 № 32/32СЛ-25, склало _____ грн (без ПДВ).

Елемент витрат	Недофінансування, тис. грн
Сировина і матеріали	
Витрати на зв'язок	
Інші витрати, у тому числі:	
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
Внески на регулювання	
Витрати на охорону праці	
Поліграфічні, друкарські послуги	
Канцелярські витрати	
Утримання ЦОК	
Послуги Укрпошти	
Участь у РДН	

Подання тендерної пропозиції на prozoro	
Всього	

Таким чином до розрахунку приймається сума _____ грн (без ПДВ).

Сума перевитрат коштів, затверджених структурою тарифу за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2024 році, на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.04.2025 № 647/17-25 та Відділу НКРЕКП у Дніпропетровській області від 07.04.2025 № 32/32СЛ-25, складає _____ грн (без ПДВ).

Елемент витрат	Перевитрати, тис. грн
Виробничі послуги	
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи*	
Витрати на службові відрядження	
Витрати на обслуговування програмного забезпечення	
Інші витрати, у тому числі:	
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	
Відрахування профспілковим організаціям	
Аудиторські послуги	
Юридичні послуги	
Плата за оренду	
Утримання колективів	
Підвищення кваліфікації та навчання співробітників	
Інформаційні послуги	
Послуги з пожежної безпеки	
Послуги казначейських операцій	
Послуги ІТ	
Всього	

* з урахуванням витрат на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів) в сумі _____ грн.

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з проведення перевірки вважає, що сума обґрунтованих перевитрат по статтям витрат з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за 2024 рік **відсутня**.

Відповідно до вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1818 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» та постанови НКРЕКП від 10.01.2024 № 34 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, **не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг**.

Відповідно **максимальний розмір середньорічної заробітної плати**, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», **перевищує** десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг та по 2 працівниках складає _____ грн.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Початок та тривалість широкомасштабної збройної агресії Росії проти України завдали значні негативні наслідки для роботи компанії. Продовж 2022-2024 рр. у ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги» відбулося значне підвищення плинності кадрів, тобто звільнення персоналу через міграцію в інші країни/міста, різке погіршення психологічного стану робітників та здоров'я,

мобілізацію та інші чинники, що привело до втрати професіоналів зі специфічними знаннями ринку електроенергії, регуляторного середовища та досвідом роботи в специфічних системах і програмах Товариства.

З ціллю утримання кваліфікованих фахівців за період, що перевіряється, ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги» здійснило **підвищення заробітної плати на 16,4% у 2023 р. та на 12,8% у 2024 р.**, а також впровадило нові системи мотивації, що **додатково збільшило навантаження на фонд оплати праці на 20%.** При цьому, рівень затвердженої заробітної плати у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг залишався на одному рівні протягом 2021-2023 рр., збільшення в 2024 р. склало лише на 16,5%.

Також, за період повномасштабної війни у регуляторному середовищі ринку електричної енергії та законодавчому полі **відбувались постійні зміни та додавались додаткові вимоги до Постачальників, що мали бути впроваджені в роботу, в тому числі в програмний продукт Ліцензіата, в короткі строки та в повному обсязі.** За 2021-2024 рр. лише в Правила роздрібного ринку електричної енергії 16 разів вносились зміни та доповнення. Враховуючи вищенаведене, будь-які зміни та нові вимоги в законодавстві задля забезпечення безперебійних умов постачання електроенергії споживачам (особливо в частині розрахунків та платежів) потребували застосування додаткового ресурсу, а саме переналаштування білінгової системи, що займало тривалий час та мало додаткове фінансове навантаження для Товариства, та залучення додаткової праці фахівців компанії задля своєчасного впровадження нових вимог, перевірки та виправлення помилок та відстеження відповідності актуальним нормам.

Таким чином, з метою дотримання норм та вимог законодавства України, своєчасного реагування на зміни в нормативній базі, утримання кваліфікованих кадрів та забезпечення стабільної роботи Товариство, в тому числі в частині розрахунків та платежів, **Ліцензіатом була визначена критична необхідність розробки та впровадження в компанії нової адаптивної та гнучкої білінгової системи через формування власної ІТ-команди.»**

10	підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії; щодо обов'язку купувати електричну енергію, вироблену з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, відповідно до правил роздрібного ринку, а саме: пункту 11.3.20 глави 11.3 розділу XI ПРРЕЕ (у редакції, що діяла з 27.06.2020), яким визначено, що розрахунок за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг здійснює не пізніше 15 днів після закінчення розрахункового періоду на основі Звіту про обсяги та напрями перетоків електричної енергії; пункту 11.3.20 глави 11.3 розділу XI ПРРЕЕ (у редакції, що діяла з 07.10.2023), яким визначено, що розрахунок за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг здійснює не пізніше 17 днів після закінчення розрахункового періоду на основі Звіту про обсяги та
----	---	--

		напрями перетоків електричної енергії та Акта купівлі-продажу електричної енергії; пункту 11.3.20 глави 11.3 розділу XI ПРРЕЕ (у редакції, що діяла з 12.01.2024), яким визначено, що розрахунок (за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг не пізніше 25 числа місяця після закінчення розрахункового періоду на основі Акта купівлі-продажу електричної енергії. підпункту 2 пункту 2 Постанови № 153 «Про визнання такою, що втратила чинність постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396» щодо забезпечення повної оплати вартості електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, купленої ПУП за «зеленим» тарифом у 2022 році: за березень - до 25 березня 2023 року; за квітень - до 25 квітня 2023 року; за травень - до 25 травня 2023 року; за червень - до 25 червня 2023 року; за липень - до 25 липня 2023 року; за серпень - до 25 серпня 2023 року; за вересень – до 25 вересня 2023 року; за жовтень – до 25 жовтня 2023 року; за грудень - до 25 грудня 2023 року. (п. 4.7, стор. 372-422)
		<u>2021 рік</u> Протягом 2021 року Товариством здійснено закупівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом в обсязі _____ кВт·год загальною вартістю _____ грн (з ПДВ). ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» стягнуто податків, як податковим агентом, на загальну суму _____ грн (з ПДВ). Фактична оплата фізичними особам за закуплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у 2021 році склала _____ грн (з ПДВ). Станом на 31.12.2021, за даними бухгалтерського обліку Товариства, обліковувалась заборгованість ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за куплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств у розмірі _____ грн (з ПДВ) (з урахуванням заборгованості на початок 2021 року у розмірі _____ грн (з ПДВ)). Залишок несплачених коштів споживачам за 2021 році станом на січень 2022 року складає _____ грн (померлі клієнти). На момент перевірки _____ грн з ПДВ. <u>2022 рік</u> Протягом 2022 року Товариством здійснено закупівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом в обсязі _____ кВт·год загальною вартістю _____ грн (з ПДВ). ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» стягнуто податків, як податковим агентом, на загальну суму _____ грн (з ПДВ). Фактична оплата фізичними особам за закуплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у 2022 році склала _____ грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2022, за даними бухгалтерського обліку Товариства, **обліковувалась заборгованість** ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за куплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств у розмірі _____ грн (з ПДВ) (з урахуванням заборгованості на початок 2022 року у розмірі _____ грн (з ПДВ)). На момент перевірки _____ грн з ПДВ (повернення платежів по категорії померлі споживачі)

2023 рік

Протягом 2023 року Товариством здійснено закупівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом в обсязі _____ кВт·год загальною вартістю _____ грн (з ПДВ). ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» стягнуто податків, як податковим агентом, на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Фактична оплата фізичними особам за закуплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у 2023 році склала _____ грн (з ПДВ).

Станом на 31.12.2023, за даними бухгалтерського обліку Товариства, **обліковувалась заборгованість** ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за куплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств у розмірі _____ грн (з ПДВ) (з урахуванням заборгованості на початок 2023 року у розмірі _____ грн (з ПДВ)).

На момент перевірки _____ грн з ПДВ (донарахування за 2 та 3 квартали 2022 року у зв'язку із відсутністю погодження обсягів з боку НЕК «Укренерго») та _____ грн з ПДВ (повернення платежів по категорії померлі споживачі)

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 30.01.2023 № 153 «Про визнання такою, що втратила чинність постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396»:

постачальникам електричної енергії, що виконують функцію постачальника універсальних послуг (далі - ПУП) забезпечити повну оплату вартості електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, купленої ПУП за «зеленим» тарифом у 2022 році:

- за березень - до 25 березня 2023 року;
- за квітень - до 25 квітня 2023 року;
- за травень - до 25 травня 2023 року;
- за червень - до 25 червня 2023 року;
- за липень - до 25 липня 2023 року;
- за серпень - до 25 серпня 2023 року;
- за вересень - до 25 вересня 2023 року;
- за жовтень - до 25 жовтня 2023 року;
- за листопад - до 25 листопада 2023 року;
- за грудень - до 25 грудня 2023 року.

Інформація щодо оплати вартості електричної енергії купленої ПУП за «зеленим» тарифом у 2022 році

Заборгованість станом на 01.01.2023		Дата сплати	Сплачено за «зеленим» тарифом, тис. грн (без ПДВ)	Оплата всього, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість станом на 31.12.2023, тис. грн (з ПДВ)	Кінцевий термін сплати	Кількість днів порушення термінів
2022 рік	Сума, тис. грн (з ПДВ)						
Березень		07.04.2023				25.03.2023	13
Квітень		26.04.2023				25.04.2023	1
Травень		30.05.2023				25.05.2023	5
Червень		11.07.2023				25.06.2023	16
Липень		28.07.2023				25.07.2023	3
Серпень		13.09.2023				25.08.2023	19
Вересень		26.09.2023; 27.09.2023				25.09.2023	1
Жовтень		27.10.2023				25.10.2023	2
Листопад		30.01.2023; 24.11.2023				25.11.2023	0

Грудень		07.03.2023; 26.12.2023				25.12.2023	1
Всього		x				x	x

2024 рік

Протягом 2024 року Товариством здійснено закупівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом в обсязі _____ **кВт·год** загальною вартістю _____ **грн** (з ПДВ). ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» стягнуто податків, як податковим агентом, на загальну суму _____ **грн** (з ПДВ).

Фактична оплата фізичними особам за закуплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у 2023 році склала _____ **грн** (з ПДВ).

Станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Товариства, **обліковувалась заборгованість** ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за куплену електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств у розмірі _____ **грн** (з ПДВ) (з урахуванням заборгованості на початок 2024 року у розмірі _____ **грн** (з ПДВ)) в тому числі:

податки за грудень 2024 року у сумі _____ **грн**;
 виплати споживачам за серпень-грудень 2024 року у сумі _____ **грн**;
 донарахування за 2 та 3 квартали 2022 року у сумі _____ **грн** (з ПДВ) не сплачені у 2023 році;
 повернення платежів по категорії померлі споживачі у сумі _____ **грн** (з ПДВ) нарастаючим підсумком за попередні роки.

Комісією з перевірки також було досліджено стан розрахунків за вироблену електричну енергію приватними домогосподарствами за «зеленим тарифом» по наступним побутовим споживачам, які звернулися до НКРЕКП з питання заборгованості за вироблену електричну енергію приватним домогосподарством:

1. _____ (від 27.12.2023);

За поясненнями Ліцензіата заборгованість станом на 31.12.2024 у сумі _____ **грн** за 2-3 квартал 2022 року буде сплачена після узгодження обсягів «зеленого» тарифу з _____ та отримання грошових коштів _____

2. _____ (від 04.01.2024);

За поясненнями Ліцензіата станом на 31.12.2024 заборгованість у сумі _____ **грн** за період 2 - 3 квартал 2022 року. Заборгованість за 2-3 квартал 2022 року буде сплачена після узгодження обсягів «зеленого» тарифу з _____ та отримання грошових коштів від _____

3. _____ (від 03.01.2024);

За поясненнями Ліцензіата заборгованість станом на 31.12.2024 складає _____ **грн** за період 2 - 3 квартал 2022 року. За 2-3 квартал 2022 року заборгованість буде сплачена після узгодження обсягів «зеленого» тарифу з НЕК «Укренерго» та отримання грошових коштів від НЕК «Укренерго».

4. _____ від 05.01.2024);

За поясненнями Ліцензіата заборгованість станом на 31.12.2024 за період 2 - 3 квартал 2022 року складає _____ **грн**. За 2-3 квартал 2022 року заборгованість буде сплачена після узгодження обсягів «зеленого» тарифу з НЕК «Укренерго» та отримання грошових коштів від НЕК «Укренерго».

5. Лапа О. О. (від 03.01.2024);

Станом на 31.12.2024 заборгованість складає _____ грн, в тому числі:

_____ грн - за період 2 - 3 квартал 2022 року;

_____ грн - переплата за червень 2023, буде врахована в подальших розрахунках.

За поясненнями Ліцензіата заборгованість за 2-3 квартал 2022 року буде сплачена після узгодження обсягів «зеленого» тарифу з _____ та отримання грошових коштів від _____.

6. _____ (від 05.01.2024);

За поясненнями Ліцензіата заборгованість станом на 31.12.2024 у сумі _____ грн за 2-3 квартал 2022 року буде сплачена після узгодження обсягів «зеленого» тарифу з _____ та отримання грошових коштів від _____.

7. _____ (від 10.01.2024, від 17.01.2024);

Станом на 31.12.2024 заборгованість складає _____ грн, в тому числі :

_____ грн - за період 2 - 3 квартал 2022 року;

_____ грн - переплата за червень 2023, буде врахована в подальших розрахунках.

За поясненнями Ліцензіата заборгованість за 2-3 квартал 2022 рік буде сплачена після узгодження обсягів «зеленого» тарифу з _____ та отримання грошових коштів від НЕК «Укренерго».

8. _____ (від 20.12.2023, 05.03.2024);

За поясненнями Ліцензіата заборгованість станом на 31.12.2024 у сумі _____ грн та у сумі _____ грн за 2-3 квартал 2022 року буде сплачена після узгодження обсягів «зеленого» тарифу з _____ та отримання грошових коштів від _____.

9. _____ (від 26.10.2023, від 27.11.2023, від 28.12.2023);

Комісією з перевірки встановлено, що станом на 31.12.2024 заборгованість відсутня, переплата за червень 2023 року складає _____ грн, яка буде врахована в подальших розрахунках.

10. _____ (від 18.12.2023);

За поясненнями Ліцензіата станом на 31.12.2024 заборгованість за 2-3 квартал 2022 року складає _____ грн та буде сплачена після узгодження обсягів «зеленого» тарифу з _____ та отримання грошових коштів від _____.

11. _____ (від 05.03.2024, від 07.03.2024);

За поясненнями Ліцензіата заборгованість станом на 31.12.2024 за 2-3 квартал 2022 року у сумі _____ грн буде сплачена після узгодження обсягів «зеленого» тарифу з _____ та отримання грошових коштів від _____.

_____ (від 05.03.2024);

12. За поясненнями Ліцензіата, станом на 31.12.2024 заборгованість за 2 - 3 квартал 2022 року складає _____ грн та буде сплачена після узгодження обсягів «зеленого» тарифу з _____ та отримання грошових коштів від _____.

13. _____ (від 05.03.2024);

За поясненнями Ліцензіата станом на 31.12.2024 заборгованість за 2 - 3 квартал 2022 року складає _____ грн та буде сплачена після узгодження обсягів «зеленого» тарифу з _____ та отримання грошових коштів від _____.

14. _____ (від 05.03.2024, від 06.09.2024);

За поясненнями Ліцензіата станом на 31.12.2024 заборгованість складає _____ грн, в тому числі:

_____ грн - за період 2 - 3 квартал 2022 року.

_____ грн - переплата за червень 2023 року, буде врахована в подальших розрахунках.

За 2-3 квартал 2022 року заборгованість буде сплачена після узгодження обсягів «зеленого» тарифу з _____ та отримання грошових коштів від _____.

15. _____ (від 05.03.2024);

За поясненнями Ліцензіата станом на 31.12.2024 заборгованість складає _____ грн, в тому числі:

_____ грн - за період 2 - 3 квартал 2022 року,

_____ грн - переплата за червень 2023, буде врахована в подальших розрахунках.

За 2-3 квартал 2022 року заборгованість буде сплачена після узгодження обсягів «зеленого» тарифу з _____ та отримання грошових коштів від _____

16. _____ (від 22.01.2025);

За поясненнями Ліцензіата станом на 31.12.2024 заборгованість за періоди серпень-жовтень 2024 року та грудень 2024 року складає _____ грн. Заборгованість буде сплачена після надходження коштів від _____.

17. _____ (від 22.01.2025)

За поясненнями Ліцензіата станом на 31.12.2024 за періоди серпень-жовтень 2024 року та грудень 2024 року заборгованість складає _____ грн та буде сплачена після надходження коштів від _____.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа):

«З приводу вказаних порушень зазначаємо, що на можливість Товариства виконувати обов'язки зі своєчасної та повної оплати електричної енергії за «зеленим» тарифом, купленої у власників приватних домогосподарств, безпосередньо вплинули дії ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» по відмові у підписанні актів приймання-передачі послуг з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел із вимогами з надання ПУП погодинних значень обсягів виробництва та споживання електроенергії приватними домогосподарствами, обробка та формування яких не відноситься до повноважень Товариства як постачальника електричної енергії, та які були вперше визначені ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» при відмові підписувати акти приймання-передачі Послуг за липень та серпень 2023 року, при цьому отримані Товариством зауваження ПрАТ НЕК Укренерго щодо перевищення обсягу відпустку над встановленою потужністю не містили переліку ЕІС-кодів відповідних виробників електричної енергії за «зеленим» тарифом.

Товариство зверталось до Регулятора із заявою про досудове врегулювання спору від 04.10.2023 № 44728/DNEP, у якій детально наводило підстави, що унеможливлювали своєчасне виконання Товариством зобов'язань зі сплати вартості виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом за липень та серпень 2023 року без визначення правових підстав їх витребування, порядку, форми та способу передачі таких даних, зважаючи на їх значних обсяг через наявність у Товариства більше 7000 просьюмерів.

Паралельно із цим, на виконання протоколу НКРЕКП від 23.10.2023 № 108-П, складеного за результатом наради НКРЕКП за участі ПрАТ «НЕК «Укренерго», операторів системи розподілу, постачальників електричної енергії, Товариство листом від 24.11.2023 № 54602/DNEP надало свої пропозиції щодо визначення критеріїв відповідності обсягів генерації для застосування при здійсненні розрахунків за куплену у приватних домогосподарств електричну енергію за «зеленим» тарифом. В той час як, ПрАТ «НЕК «Укренерго» листом від 23.11.2023 № 01/63892 направило на адресу постачальників універсальних послуг інформацію щодо підходу, що має застосовуватись ПрАТ «НЕК «Укренерго» при перевірці розрахунків вартості Послуг та яким керувались при прийнятті рішень не погоджувати акти наданих Послуг.

*За результатами розгляду спору НКРЕКП було винесено постанову від 27.12.2023 № 2619, якою було зобов'язано ПрАТ «НЕК «Укренерго» укладати договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, **та виконувати умови цих договорів**, зокрема підпункт 6 пункту 3.4 глави 3 Договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел від 27 червня 2019 року № 0145-09021 **шляхом надання ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» обґрунтованих причин не підписання актів приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, після усунення яких такі акти будуть підписані.***

Тобто критерії перевірки погодинних даних в загальному вигляді були сформовані ПрАТ «НЕК «Укренерго» лише наприкінці листопада 2024, а тому на затримку затвердження актів приймання-передачі Послуги, починаючи з липня 2023 року, та виплати коштів просьюмерам впливали об'єктивні обставини, що не залежали від Товариства та вина третіх осіб, зокрема ПрАТ «НЕК «Укренерго», який не виконував своїх обов'язків та що підтверджується постановою Регулятора від 27.12.2023 № 2619 за результатами розгляду спору.

Однак вже після прийняття НКРЕКП постанови від 27.12.2023 № 2619, у січні 2024 року Товариство, після направлення на адресу ПрАТ «НЕК «Укренерго» акту приймання-передачі наданих Послуг за липень 2023 року на основі погодинних даних, отриманих з Датахаб, які також були надані ПрАТ «НЕК «Укренерго», отримало відмову у його підписанні (лист ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» від 22.01.2024 № 01/4403 додається), зауваження у якій стосувалися наявності та включення в розрахунок послуги обсягів генерації відповідних приватних домогосподарств у нічні періоди доби, а саме в період з 21.00 до 04.00 год кожної доби, а також обсяги генерації, що перевищують у кожній годині доби розмір встановленої потужності генеруючого обладнання.

З метою вирішення існуючої з липня 2023 року проблеми затвердження таких актів та для можливості отримання компенсації по основним обсягам, Товариством враховано отримані зауваження ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» та 26.01.2024 листом №4477/DNEP повторно направлено на адресу ОСП скоригований Акт приймання-передачі наданих послуг та розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, який було підписано з боку ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО», в якому відсутні обсяги генерації в нічні години, а також обсяги генерації, що перевищують у кожній годині доби розмір встановленої потужності генеруючого обладнання. Таким чином, даним актом, котрим було дотримано розрахунки у відповідності критеріям НЕК, зменшено розрахункових обсягів наданої послуги на 94 374 кВтг.

Водночас, ані Порядком купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, ані ПРРЕЕ (у урахуванням змін від 10.01.2024 до пункту 11.3.23) не були обумовлені норми та настанови для ПУП в частині обов'язку виключати обсяги нічної генерації електроенергії та обсяги генерації, що перевищують у кожній годині доби розмір встановленої потужності генеруючого обладнання приватними домогосподарствами з обсягів, які закуповуються за «зеленим» тарифом у таких домогосподарств, а також не було врегульовано питання ціни, за якою зазначені обсяги мають придбаватися ПУП та сплачуватися домогосподарствам.

Для чого Товариство зверталось до НКРЕКП із листами від 25.01.2024 № 4148/DNEP та від 09.02.2024 №7863/DNEP щодо надання роз'яснень, на що отримувало відповідь НКРЕКП №2074/22.3.1/7-24 від 26.02.2024 із роз'ясненнями, що спірні обсяги, які були зафіксовані до 10.01.2024, можуть бути оплачені постачальником за договірною ціною, зокрема, наприклад, за ціною ринку «на добу наперед», але не вище ціни, за якою ПУП здійснює постачання електричної енергії такому споживачу, як за аналогією передбачено нормами Правил № 312 для обсягу електричної енергії, що перевищує у кожній годині обсяг виробленої електричної енергії (але не більше ніж обсяг виробленої у кожній годині генеруючою установкою споживача на рівні встановленої потужності відповідно до договору).

В свою чергу за укладеним між Товариством та ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» договором № 0145-09021 від 27.06.2019 про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, після затвердження Регулятором розміру вартості Послуги, наданої ПУП у розрахунковому місяці, Товариство регулярно, у тому числі у 2021-2023 роках, отримувало від ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» кошти з порушенням строків виплат.

В той час як ч.7 ст.62 Закону України «Про ринок електричної енергії» гарантовано, що умови виконання спеціальних обов'язків мають забезпечувати покриття економічно обґрунтованих витрат учасника ринку на виконання таких обов'язків.

Так, за результатами розгляду справи № 910/18706/23 рішенням Господарського суду міста Києва від 22.02.2024, залишеним без змін за результатом апеляційного та касаційного переглядів, стягнуто з ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» _____ грн. пені, _____ грн. штрафу та _____ грн. 3% річних.

В результаті чого, брак у Товариства обігових коштів внаслідок зниження платежів від споживачів, прострочення ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» виплат на покриття економічно обґрунтованих витрат ПУП за укладеним із Товариством договором стало причиною недотримання Товариством власних зобов'язань перед протримами.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до важкого фінансового стану ліцензіата, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони (зменшення на 50%).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

11	підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку ліцензіата здійснювати постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку, а саме: пункту 3.2.15 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ (у редакції, що діяла до 01.04.2022), яким встановлено, що у разі закінчення строку дії договору про постачання електричної енергії або дострокового його розірвання (за ініціативою електропостачальника) електропостачальник не пізніше ніж за 20 календарних днів до передбачуваного дня припинення дії договору та постачання електричної енергії повинен повідомити про це споживача, відповідного (відповідних) оператора (операторів) системи та постачальника «останньої надії», на території діяльності якого розташовані електроустановки такого споживача, із зазначенням дати припинення постачання електричної енергії споживачу. (п. 4.9 Акта, стор. 425-429)
----	--	--

На запит комісії з перевірки від 12.03.2025 № 7-32/25, ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» надало копії документів та пояснення щодо закінчення строку дії та відмови у пролонгації договору про постачання електричної енергії споживачу, укладеного ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» зі споживачами _____ на підставі чого оператором системи розподілу _____ було здійснено переведення зазначених споживачів на постачання до ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» на умовах договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.

Комісією з перевірки встановлено, що між ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» та _____ укладено договір про постачання електричної енергії споживачу шляхом приєднання до публічного договору, розміщеного на веб-сайті електропостачальника, на умовах Комерційної пропозиції «Базова» відповідно до заяви-приєднання споживача від 01.01.2019, між ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» та _____ укладено договір про постачання електричної енергії споживачу шляхом приєднання до публічного договору на умовах Комерційної пропозиції «Базова-Б» відповідно до заяви-приєднання споживача з початком постачання 23.02.2021, між ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» та _____ укладено договір про постачання електричної енергії споживачу шляхом приєднання до публічного договору на умовах Комерційної пропозиції «Базова-Б» відповідно до заяви-приєднання споживача з початком постачання 24.04.2020, між ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» та _____ укладено договір про постачання електричної енергії споживачу шляхом приєднання до публічного договору на умовах Комерційної пропозиції «Базова-Б» відповідно до заяви-приєднання споживача з початком постачання 15.12.2020, між ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» та _____ укладено договір про постачання електричної енергії споживачу шляхом приєднання до публічного договору на умовах Комерційної пропозиції «Базова» відповідно до заяви-приєднання споживача з початком постачання 10.07.2021, між ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» та _____ укладено договір про постачання електричної енергії споживачу шляхом приєднання до публічного договору на умовах Комерційної пропозиції «Базова» відповідно до заяви-приєднання споживача з початком постачання 02.12.2021.

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» листом від **23.03.2022** № 13887/DNMP повідомило _____ **про закінчення дії договору** про постачання електричної енергії на умовах Комерційної пропозиції «Базова – Б» та відмову від його пролонгації **з 01.04.2022**, листом від **23.03.2022** № 13887/DNMP повідомило _____ **про закінчення дії договору** про постачання електричної енергії на умовах Комерційної пропозиції «Базова – Б» та відмову від його пролонгації **з 01.04.2022**, листом від **23.03.2022** № 13887/DNMP повідомило _____ **про закінчення дії договору** про постачання електричної енергії на умовах Комерційної пропозиції «Базова – Б» та відмову від його пролонгації **з 01.04.2022**, листом від **23.03.2022** № 13887/DNMP повідомило _____ **про закінчення дії договору** про постачання електричної енергії на умовах Комерційної пропозиції «Базова – Б» та відмову від його пролонгації **з 01.04.2022**, листом від **23.03.2022** № 13863/PODP повідомило _____ **про закінчення дії договору** про постачання електричної енергії на умовах Комерційної пропозиції «Базова – А/Б» та відмову від його пролонгації **з 01.04.2022**.

Відповідно до пункту 3.2.15 глави 3.2 розділу III ПРРЕЕ у разі закінчення строку дії договору про постачання електричної енергії або дострокового його розірвання (за ініціативою електропостачальника) електропостачальник **не пізніше ніж за 20 календарних днів до передбачуваного дня припинення дії договору** та постачання електричної енергії повинен повідомити про це споживача, відповідного (відповідних) оператора (операторів) системи та постачальника «останньої надії», на території діяльності якого розташовані електроустановки такого споживача, із зазначенням дати припинення постачання електричної енергії споживачу.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа):

«Пунктом 3.2.15 ПРРЕЕ визначений обов'язок електропостачальника повідомляти, не пізніше ніж за 20 календарних днів до передбачуваного дня припинення дії договору, споживача, відповідного (відповідних) оператора (операторів) системи та постачальника «останньої надії».

Зазначена норма ПРРЕЕ спрямована на захист інтересів споживача, який матиме можливість обрати собі іншого постачальника та інтересів постачальника «останньої надії».

У листі від 24.02.2020 № 2145/25/7-20 НКРЕКП вказала на те, що у разі порушення електропостачальником строку повідомлення постачальника «останньої надії», до спливу 20-ти денного терміну обсяги спожитої електричної енергії покладаються на діючого електропостачальника. Тобто негативні наслідки від несвоєчасного повідомлення постачальника «останньої надії» покладаються на діючого електропостачальника.

Товариство відзначає, що підставою для відмови у пролонгації договору на тих же умовах є наявність заборгованості за спожиту електричну енергію. Через повномасштабну військову агресію російської федерації проти України, прийняття Міненерго наказу від 04.03.2022 № 104 «Щодо проведення розрахунків на ринку електричної енергії» договірні відносини зі споживачами реалізовувались в оперативному режимі та з метою недопущення критично високого рівня несплати за спожиту електричну енергію.

Також треба відзначити, що в умовах дії наказу Міненерго від 04.03.2022 № 104 повідомлення постачальника «останньої надії» про закінчення терміну дії договору про постачання електричної енергії споживачу вбачається недоцільним, адже постачальник «останньої надії» не задіяний у процесі зміни електропостачальника.

Абзацем 4 пункту 3.2.15 ПРПЕЕ (у редакції, яка діяла станом на березень 2022 року) передбачено, що «У разі відсутності заперечень усіх учасників роздрібного ринку, задіяних у процесі постачання електричної енергії цьому споживачу, щодо ранішої дати зміни постачальника та показів засобу (засобів) обліку на цю дату дія договору про постачання електричної енергії та внесення змін до реєстру точок комерційного обліку здійснюється в узгоджену сторонами дату зі зменшенням зазначеного вище строку».

А ні від споживачів, ні від оператора системи не надходили заперечення щодо зміни постачальника з ПНТ на ПУП у визначені Товариством строки.».

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у 2021 році.

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відрховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (за IV квартал): _____ грн (акції у власності держави відсутні);

2. Рівень розрахунків станом на 01 січня 2022 року.

з _____ за куповану у 2019 році електричну енергію заборгованість складала _____ грн. Остаточний розрахунок з _____ здійснено ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» платіжним дорученням від 14.01.2021 № 1885055 в сумі _____ грн, отже заборгованість відсутня;

з _____ – за куповану у звітному році електричну енергію - заборгованість відсутня;

з ОСП НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії у звітному році – заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);

Заборгованість в сумі _____ грн (без ПДВ) сплачена у січні 2022 року платіжним дорученням від 10.01.2022 № 2374441 в сумі _____ грн (без ПДВ); від 12.01.2022 № 58 в сумі _____ грн (без ПДВ); від 14.01.2022 № 60 в сумі _____ грн (без ПДВ); від 21.01.2022 № 65 в сумі _____ грн (без ПДВ); від 21.01.2022 № 66 в сумі _____ грн (без ПДВ).

оператора системи передачі з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ).

Заборгованість в сумі _____ грн (без ПДВ) сплачена у січні 2022 року платіжним дорученням від 28.01.2022 № 3001;

з 19 операторами систем розподілу, які надавали послуги з розподілу електричної енергії – заборгованість відсутня, переплата склала _____ грн (без ПДВ).

3. Штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в _____, сплачені ліцензіатом у 2021 році – _____ грн (без ПДВ).

4. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2021 році: _____ грн (без ПДВ);

5. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у 2021 році: _____ грн (без ПДВ);

6. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів, за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року N 282 (далі - форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року.

Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176.

Категорія споживачів	Період дії тарифів	Тариф, грн/МВт·год	Обсяги електричної енергії, затверджені в тарифах, тис. кВт·год	За діючим тарифом*		Фактично*		Відхилення
				Корисний відпуск, тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	Корисний відпуск, тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	
Малі побутові споживачі	01.01.-31.12.	77,19	441 245	441 245	34 060			
Побутові споживачі	01.01.-31.12.	77,19	3 720 825	3 720 825	287 210			
Разом			4 162 070	4 162 070	321 270			

* з врахуванням фактичного корисного відпуску електроенергії з розбивкою по кварталам року та округлення показників до цілих значень.

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за 2021 рік отримало додатковий дохід у сумі _____ грн (без ПДВ).

При цьому, Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕДРВСЕ) НКРЕКП службовою запискою від 09.01.2025 № 35/17-25 зазначало, що відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики № 1176 (у редакції постанови НКРЕКП від 03.11.2023 № 2055) ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» враховано витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів

постачання електричної енергії порівняно з обсягами постачання електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом (далі – додатково отриманий (недоотриманий) дохід). Так, 50 % додатково отриманого (недоотриманого) доходу у 2021 та 2022 роках передбачено врахувати в тарифі протягом 2024 – 2027 років рівними частинами, а інші 50 % мають бути враховані за результатами проведених заходів державного контролю за 2021 та 2022 роки.

Отже, в структурі тарифу ТОВ «ДНПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» на 2024 рік враховано коригування витрат у бік збільшення на суму _____ грн (без урахування податку на додану вартість), яка визначена як 50 % від загальної суми _____ грн (без урахування податку на додану вартість), що враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 11 місяців 2024 року сума становить _____ грн (без урахування податку на додану вартість)), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачальника універсальних послуг у 2021 році – _____ грн (без урахування податку на додану вартість);

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачальника універсальних послуг у 2022 році – _____ грн (без урахування податку на додану вартість).

Таким чином, у розрахунку **Загальної суми додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 році має враховуватись лише 50 % від суми додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році** – _____ грн (без урахування податку на додану вартість), що становить _____ грн (без урахування податку на додану вартість).

7. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії – _____ **грн (без ПДВ),**

де _____ грн - обсяг сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень (таблиця 4.3.15)

де _____ грн – фактичні операційні витрати постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2021 року;

_____ грн – сумарні операційні витрати за даними форми № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2021 року.

Фактичний обсяг сплачених податків на прибуток.

№ з/п	Дата сплати	№ платіжного доручення	Сума, тис. грн	Період
1	18.05.2021	2042017		За 1 квартал 2021 року
2	17.08.2021	2152215		За 6 місяців 2021 року
Всього				

8. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345) - _____ **грн.**

9. Фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої

заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році
- _____ грн.

2. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у 2021 році, який уже було враховано у структурі тарифу з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності – додатково отриманий дохід _____ грн (без ПДВ);

2. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2021 році – _____ грн (без ПДВ);

3. Фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково **отриманого** або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності

_____ грн (без ПДВ)

3. Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1. Сплачена у 2021 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передувє звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг – _____ грн;

2. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у 2021 році – _____ грн (без ПДВ);

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 345 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

_____ грн (без ПДВ);

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу:

_____ грн (без ПДВ);

Позитивна сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/ct/cn_rik/isc/isc_u/arh_iscR_gr_u.htm) – індекс 1,10 (грудень 2021 року – грудень 2020 року) та підлягає вилученню зі структури тарифу Ліцензіата.

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу з урахуванням індексу споживчих цін на товари та послуги:

_____ грн (без ПДВ).

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у 2022 році.

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (за IV квартал): _____ грн (акції у власності держави відсутні);

2. Рівень розрахунків станом на 01 січня 2023 року:

з _____ за куповану у 2019 році електричну енергію – заборгованість на момент здійснення перевірки відсутня;

з _____ – за куповану у звітному році електричну енергію - **заборгованість склала _____ грн (без ПДВ);**

Заборгованість погашена у січні 2023 року в повному обсязі відповідно до вимог Наказу Міністерства енергетики України від 05.03.2022 № 106 та наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 «Про забезпечення купівлі-продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг в особливий період» шляхом зарахування зустрічних вимог непогашених зобов'язань.

з **ОСП НЕК «УКРЕНЕРГО»** за послуги з передачі електричної енергії у звітному році – **заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ)** за листопад-грудень 2022 року та сплачено протягом січня-квітня 2023 року;

оператора системи передачі з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – **заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ)** сплачена протягом січня-грудня 2023 року.

з **23 операторами систем розподілу**, які надавали послуги з розподілу електричної енергії – **заборгованість відсутня, переплата склала _____ грн (без ПДВ).**

3. Штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «ЕНЕРГОРИНОК», сплачені ліцензіатом у 2022 році - _____ грн без ПДВ.

4. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2022 році: _____ грн (без ПДВ);

5. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у 2022 році: _____ грн (без ПДВ).

6. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році

відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів, за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року).

Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176.

Категорія споживачів	Період дії тарифів	Тариф, грн/МВт·год	Обсяги електричної енергії, затверджені в тарифах, тис. кВт·год	За діючим тарифом*		Фактично*		Відхилення
				Корисний відпуск, тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	Корисний відпуск, тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	
Малі не побутові споживачі	01.01.-31.12.	94,97	379 460	379 460	36 037			
Побутові споживачі	01.01.-31.12.	94,97	4 188 905	4 188 905	397 820			
Разом			4 568 365	4 568 365	433 858			

* з врахуванням фактичного корисного відпуску електроенергії з розбивкою по кварталам року та округлення показників до цілих значень.

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за 2022 рік недоотримало дохід у сумі _____ грн (без ПДВ).

При цьому, Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕДРВСЕ) НКРЕКП службовою запискою від 09.01.2025 № 35/17-25 зазначало, що відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики № 1176 (у редакції постанови НКРЕКП від 03.11.2023 № 2055) ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» враховано витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно з обсягами постачання електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом (далі – додатково отриманий (недоотриманий) дохід). Так, 50 % додатково отриманого (недоотриманого) доходу у 2021 та 2022 роках передбачено врахувати в тарифі протягом 2024 – 2027 років рівними частинами, а інші 50 % мають бути враховані за результатами проведених заходів державного контролю за 2021 та 2022 роки.

Отже, в структурі тарифу ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» на 2024 рік враховано коригування витрат у бік збільшення на суму _____ грн (без урахування податку на додану вартість), яка визначена як 50 % від загальної суми _____ грн (без урахування податку на додану вартість), що враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 11 місяців 2024 року сума становить _____ грн (без урахування податку на додану вартість)), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачальника

універсальних послуг у 2021 році – _____ грн (без урахування податку на додану вартість);

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачальника універсальних послуг у 2022 році – _____ грн (без урахування податку на додану вартість).

Таким чином, у розрахунку **Загальної суми додатково отриманого/недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році має враховуватись лише 50 % від суми недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році** _____ грн (без урахування податку на додану вартість), що становить _____ грн (без урахування податку на додану вартість).

7. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії – _____
_____ **грн (без ПДВ),**

де _____ грн - обсяг сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень (таблиця 4.3.38)

де _____ грн – фактичні операційні витрати постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2022 року;

_____ грн – сумарні операційні витратами за даними форми № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2022 року.

Фактичний обсяг сплачених податків на прибуток.

№ з/п	Дата сплати	№ платіжного доручення	Сума, тис. грн	Період
1	18.05.2022	2513959		За 1 квартал 2022 року
2	10.08.2022	2619383		За 6 місяців 2022 року
3	17.08.2022	2624130		За 6 місяців 2022 року
4	17.08.2022	2624131		За 6 місяців 2022 року
5	17.08.2022	2624129		За 6 місяців 2022 року
6	30.09.2022	2684436		За 1 квартал 2022 року
Всього				

8. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – постанова № 345) – _____ **грн (без ПДВ).**

9. Фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – _____ **грн (без ПДВ).**

2. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у 2022 році, який уже було враховано у структурі тарифу з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого

розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності – недоотриманий дохід _____ грн (без ПДВ);

2. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2022 році – _____ грн (без ПДВ);

3. Фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково **отриманого** або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності

_____ грн (без ПДВ)

3. Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1. Сплачена у 2022 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передувє звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг – _____ грн;

2. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у 2022 році – _____ грн (без ПДВ);

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 345 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

_____ грн (без ПДВ);

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу:

_____ грн (без ПДВ)

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у 2023 році (на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.04.2025 № 647/17-25 та Відділу НКРЕКП у Дніпропетровській області від 07.04.2025 № 32/32СЛ-25).

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та

співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (за IV квартал): _____ (**акції у власності держави відсутні**);

2. Рівень розрахунків станом на 01 січня 2024 року:

з _____ за куповану у 2019 році електричну енергію –заборгованість на момент здійснення перевірки відсутня;

з _____ – за куповану у звітному році електричну енергію - **заборгованість склала _____ грн (без ПДВ);**

Заборгованість погашена у січні 2024 року в повному обсязі відповідно до вимог Наказу Міністерства енергетики України від 05.03.2022 № 106 та наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 «Про забезпечення купівлі-продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг в особливий період» шляхом зарахування зустрічних вимог непогашених зобов'язань;

з **ОСП НЕК «УКРЕНЕРГО»** за послуги з передачі електричної енергії у звітному році – **заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);**

Заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ) за отримані послуги з передачі електричної енергії за вересень-грудень 2023 року (з урахуванням зменшення вартості послуг з передачі електричної енергії на загальну суму _____ грн (без ПДВ) відповідно до коригувальних актів) сплачена протягом січня-березня 2024 року;

оператора системи передачі з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – **заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ)**, та сплачена протягом січня-березня 2024 року;

з **27 операторами систем розподілу**, які надавали послуги з розподілу електричної енергії – **заборгованість відсутня, переплата склала _____ грн (без ПДВ).**

3. Штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в _____, сплачені ліцензіатом у 2023 році - _____ **грн без ПДВ;**

4. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2023 році: _____ **грн (без ПДВ);**

Проти зафіксованої Актом № 65 - _____ грн

5. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у 2023 році: _____ **грн (без ПДВ).**

6. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів, за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року.

Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176.

Категорія споживачів	Період дії тарифів	Тариф, грн/МВт·год	Обсяги електричної енергії, затверджені в тарифах, тис. кВт·год	За діючим тарифом*		Фактично*		Відхилення
				Корисний відпуск, тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	Корисний відпуск, тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	
Малі побутові споживачі	01.01.-31.12.	112,75	467 617	467 617	52 724			
Побутові споживачі	01.01.-31.12.	112,75	3 907 368	3 907 368	440 556			
Разом			4 374 985	4 374 985	4 93 280			

* з врахуванням фактичного корисного відпуску електроенергії з розбивкою по кварталам року та округлення показників до цілих значень.

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за 2023 рік недоотримало дохід у сумі _____ **грн (без ПДВ).**

7. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії – _____ **грн (без ПДВ),**

де _____ грн - обсяг сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень (таблиця 4.3.60);

де _____ грн – фактичні операційні витрати постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2023 року;

_____ грн – сумарні операційні витрати за даними форми № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2023 року.

Фактичний обсяг сплачених податків на прибуток.

№ з/п	Дата сплати	№ платіжного доручення	Сума, тис. грн	Період
1	10.03.2023	2874102		За 2022 рік
2	13.03.2023	2875697		За 2022 рік
3	18.05.2023	2964622		За 1 квартал 2023 року
4	17.08.2023	3085119		За 2 квартал 2023 року
Всього				

8. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» - _____ **грн.**

9. Фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році - _____ **грн (без ПДВ).**

2. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення)

обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у 2023 році, який уже було враховано у структурі тарифу з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності – недоотриманий дохід _____ грн (без ПДВ);

2. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2023 році – _____ грн (без ПДВ);

Проти зафіксованої Актом № 65 - _____ грн

3. Фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню - _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого або **недоотриманого доходу** від ліцензованої діяльності

_____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 65 - _____ грн

3. Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1. Сплачена у 2023 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передувє звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ грн;

2. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у 2023 році – _____ грн (без ПДВ);

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 345 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

_____ грн (без ПДВ);

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу:

_____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 65 - _____ грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у 2024 році (на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.04.2025 № 647/17-25 та Відділу НКРЕКП у Дніпропетровській області від 07.04.2025 № 32/32СЛ-25).

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (за IV квартал): _____ грн (акції у власності держави відсутні);

2. Рівень розрахунків станом на 01 січня 2025 року:

з _____ за куповану у 2019 році електричну енергію –заборгованість на момент здійснення перевірки відсутня;

з _____ – за куповану у звітному році електричну енергію - **заборгованість склала _____ грн (без ПДВ);**

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» надало комісії з проведення перевірки копії платіжних інструкцій, які підтверджують сплату заборгованості у сумі _____ грн (без ПДВ) за куплену електричну енергію за розрахункові періоди листопад – грудень 2024 року, а саме:

від 15.01.2025 № 3804411 на суму – _____ грн (без ПДВ);

від 14.02.2025 № 3846489 на суму – _____ грн (без ПДВ).

Зобов'язання у розмірі _____ грн (без ПДВ) перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» припинено відповідно до Акту зарахування зустрічних однорідних вимог від 13.01.2025;

з **ОСП НЕК «УКРЕНЕРГО»** за послуги з передачі електричної енергії у звітному році – **заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);**

У січні-березні 2025 року сплачено у сумі _____ грн (без ПДВ) за отримані послуги з передачі електричної енергії за розрахункові періоди липень – грудень 2024 року.

З урахуванням коригувального акту від 03.01.2025 за жовтень 2024 року на суму _____ грн (без ПДВ) **заборгованість ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії станом на 21.03.2025 становить _____ грн (без ПДВ).**

оператора системи передачі з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – **заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ);**

Станом на 01.03.2025 НЕК «УКРЕНЕРГО» сплачено _____ грн (без ПДВ).

з **30 операторами систем розподілу**, які надавали послуги з розподілу електричної енергії – **заборгованість у сумі _____ грн (без ПДВ), у січні 2025 року сплачено _____ грн (без ПДВ) (з урахуванням авансових платежів).**

3. Штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «ЕНЕРГОРИНОК», сплачені ліцензіатом у 2024 році _____ грн без ПДВ.

4. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2024 році: _____ грн (без ПДВ);

Проти зафіксованої Актом № 65 - _____ грн

5. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у 2024 році: _____ грн.

6. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році

відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів, за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року.

Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176.

Категорія споживачів	Період дії тарифів	Тариф, грн/МВт·год	Обсяги електричної енергії, затверджені в тарифах, тис. кВт·год	За діючим тарифом*		Фактично*		Відхилення
				Корисний відпуск, тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	Корисний відпуск, тис. кВт·год	Обсяг товарної продукції, тис. грн	
Малі небытові споживачі	01.01.-31.01.	112,75	467 617	38 968	4 394			
	01.02.-31.12.	138,70	304 732	279 338	38 744			
	Всього	х	х	318 306	43 138			
Бытові споживачі	01.01.-31.12.	112,75	3 907 368	325 614	36 713			
	01.02.-31.12.	138,70	3 509 068	3 216 646	446 149			
	Всього	х	х	3 542 260	482 862			
Разом			х	3 860 565	526 000			

* з урахуванням фактичного корисного відпуску електроенергії з розбивкою по кварталам року та округлення показників до цілих значень.

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за 2024 рік **недоотримало дохід** у сумі _____ грн (без ПДВ).

7. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії – _____

_____ грн - обсяг сплаченого податку на прибуток у 2024 році відповідно до платіжних доручень

де _____ грн – фактичні операційні витрати постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2023 року;

_____ грн – сумарні операційні витратами за даними форми № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2023 року.

Фактичний обсяг сплачених податків на прибуток.

№ з/п	Дата сплати	№ платіжного доручення	Сума, тис. грн	Період
1	08.03.2024	3359514		За 4 квартал 2023 року
2	17.05.2024	3487963		За 1 квартал 2024 року
3	20.09.2024	3650116		За 1 квартал 2024 року (дивіденди)
4	14.10.2024	3686321		За 1 квартал 2024 року (дивіденди)
5	22.11.2024	3739133		За 1 квартал 2024 року (дивіденди)
6	18.12.2024	3771212		За 1 квартал 2024 року (дивіденди)

Всього		
--------	--	--

8. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» - _____ грн.

9. Фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році - _____ грн (без ПДВ).

2. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у 2024 році, який уже було враховано у структурі тарифу з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності - недоотриманий дохід _____ грн (без ПДВ);

2. Сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2024 році - _____ грн (без ПДВ);

Проти зафіксованої Актом № 65 - _____ грн

3. Фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню - _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого або **недоотриманого доходу** від ліцензованої діяльності _____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 65 - _____ грн

3. Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1. Сплачена у 2024 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передувє звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом - _____ грн;

2. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у 2024 році - _____ грн (без ПДВ);

3. Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 345 визнано обґрунтованими - _____ грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

_____ грн (без ПДВ);

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу:

_____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 65 - _____ грн

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 - 2024 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 1 074 825** (один мільйон сімдесят чотири тисячі вісімсот двадцять п'ять) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	63 225,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	1 074 825,00 грн
---	---	-----------------------------

№ Порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	5 010,00	85 170,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹	170,00 ²	-	-	-
2	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	7 500,00	127 500,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ³	42 500,00 ⁴	-	-	-
3	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	93 500,00	6 077,50	-	-	(29 873,25)

4	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 850,00	42 925,00	-	(64 387,50)	-
5	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	12 015,00	204 255,00		-	1 700 000,00	127 500,00 ⁵	42 712,50 ⁶	34 042,50 ⁷	-	-
6	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	13 500,00	229 500,00		-	1 700 000,00	153 000,00 ⁸	76 500,00 ⁹	-	-	-
7	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	7 500,00	127 500,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹⁰	42 500,00 ¹¹	-	-	-
8	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	5 170,00	87 890,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹²	2 890,00 ¹³	-	-	-
9	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	7 500,00	127 500,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹⁴	42 500,00 ¹⁵	-	-	-
10	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	153 000,00	76 500,00	-	(229 500,00)	-
11	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	5 030,00	85 510,00		-	1 700 000,00	85 000,00 ¹⁶	510,00 ¹⁷	-	-	-

Щодо порушення № 1:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (2 дні):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,00
---	--	------

Щодо порушення № 2:

³ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (1 466 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

Щодо порушення № 5:

⁵ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,50
Початковий розмір штрафу	грн	127 500,00

⁶ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (335 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,34
---	--	------

⁷ відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20 %**).

Щодо порушення № 6:

⁸ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

⁹ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (730 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

Щодо порушення № 7:

¹⁰ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

¹¹ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (1 541 день):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

Щодо порушення № 8:

¹² відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

¹³ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (34 дні):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,03
---	--	------

Щодо порушення № 9:

¹⁴ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

¹⁵ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (1 096 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

Щодо порушення № 11:

¹⁶ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
--	-----	--------------

відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

¹⁷ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (6 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,01
---	--	------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» (код ЄДРПОУ 42082379) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

2. Накласти штраф у розмірі **1 074 825** (один мільйон сімдесят чотири тисячі вісімсот двадцять п'ять) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» (код ЄДРПОУ 42082379) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії.

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» при перегляді тарифу на послуги постачальника універсальних послуг підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу за результатом ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у 2021 – 2024 роках в розмірі **19 777,02 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» (код ЄДРПОУ 42082379) усунути порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, для чого:

у строк до 15 травня 2025 року забезпечити розрахунки у повному обсязі за договором електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеним з ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» на суму заборгованості, зафіксовану Актом планової перевірки від 21 березня 2025 року № 65;

у строк до 01 червня 2025 року привести умови договорів про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у відповідність до Типового договору про

постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, який є додатком 6 до Правил роздрібного ринку;

у строк до 01 вересня 2025 року забезпечити розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами протягом 2021 – 2024 років на суму заборгованості, зафіксовану Актом планової перевірки від 21 березня 2025 року № 65.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до
ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ
ПОСЛУГИ» за порушення Ліцензійних
умов з постачання електричної енергії
споживачу, недотримання вимог
нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку
електричної енергії, та здійснення
заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ квітня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 21 березня 2025 року № 65, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 04 березня 2025 року № 326 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», посвідчень на проведення планової перевірки від 14 лютого 2025 року № 76, від 07 березня 2025 року № 110 та від 18 березня 2025 року № 125, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» (код ЄДРПОУ 42082379) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, обов'язкових для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів,

підпункт 14 пункту 2.2 у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,

підпункт 29 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

При проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії електропостачальник має забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць),

підпункт 46 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункт 1 пункту 2.3 у частині надання універсальних послуг виключно побутовим та малим непобутовим споживачам у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку, та на умовах типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, затвердженого НКРЕКП,

підпункт 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, визначену, зокрема постановами НКРЕКП від 02 грудня 2020 року № 2282 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», від 17 грудня 2021 року № 2683 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», від 21 грудня 2022 року № 1818 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», від 10 січня 2024 року № 34 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»,

підпункту 10 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині купівлі електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, відповідно до правил роздрібного ринку,

підпункт 10 пункту 2.3 у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 1.2.8 глави 1.2 розділу I у частині здійснення постачання електричної енергії на підставі договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, який є публічним договором приєднання та зміст якого визначається постачальником універсальних послуг на основі Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (додаток 6 до цих Правил), та укладається в установленому цими Правилами порядку,

пункту 4.14 розділу IV у частині формування платіжного документа (рахунку) за обсяг електричної енергії згідно з обраною комерційною пропозицією до договору про постачання електричної енергії споживачу;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2683 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», яким встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1818 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», яким встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 10 січня 2024 року № 34 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», яким встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» (код ЄДРПОУ 42082379) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, обов'язкових для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів, у частині своєчасних розрахунків за договором про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеним з НЕК «УКРЕНЕРГО», за договором електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладеним з ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»,

підпункт 29 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, у частині своєчасних розрахунків за договором про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеним з НЕК «УКРЕНЕРГО», за договором електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладеним з ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» та у частині здійснення розрахунків за електричну енергію, вироблену з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств,

підпункту 10 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині купівлі електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, відповідно до правил роздрібного ринку,

підпункт 10 пункту 2.3 у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої

статті 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості.

2. Накласти штраф у розмірі 1 074 825 (один мільйон сімдесят чотири тисячі вісімсот двадцять п'ять) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» (код ЄДРПОУ 42082379) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, обов'язкових для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів, у частині здійснення поетапної оплати планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі,

підпункт 14 пункту 2.2 у частині здійснення постачання електричної енергії за вільними цінами (крім випадків, передбачених нормативно-правовими актами) за договором постачання електричної енергії споживачу та з дотриманням правил роздрібного ринку,

підпункт 29 пункту 2.2 яким встановлено, що при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії електропостачальник має забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць),

підпункт 46 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункт 1 пункту 2.3 у частині надання універсальних послуг виключно побутовим та малим непобутовим споживачам у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку, та на умовах типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, затвердженого НКРЕКП,

підпункт 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, визначену, зокрема постановами НКРЕКП від 02 грудня 2020 року № 2282 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», від 17 грудня 2021 року № 2683 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», від 21 грудня 2022 року № 1818 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника

універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», від 10 січня 2024 року № 34 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»,

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 1.2.8 глави 1.2 розділу I у частині здійснення постачання електричної енергії на підставі договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, який є публічним договором приєднання та зміст якого визначається постачальником універсальних послуг на основі Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (додаток 6 до цих Правил), та укладається в установленому цими Правилами порядку,

пункту 4.14 розділу IV у частині формування електропостачальником платіжного документа (рахунку) за обсяг електричної енергії згідно з обраною комерційною пропозицією до договору про постачання електричної енергії споживачу;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2683 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», яким встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1818 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», яким встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 10 січня 2024 року № 34 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», яким встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» при перегляді тарифу на послуги постачальника універсальних послуг підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу за результатом ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у 2021 – 2024 роках в розмірі 19 777,02 тис. грн (без ПДВ).

Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ
ПОСЛУГИ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 21 березня 2025 року № 65 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 04 березня 2025 року № 326 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» (код ЄДРПОУ 42082379) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу) та недотримання вимог

нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, обов'язкових для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів,

підпункту 29 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 10 пункту 2.3 у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 1.2.8 глави 1.2 розділу I у частині здійснення постачання електричної енергії на підставі договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, який є публічним договором приєднання та зміст якого визначається постачальником універсальних послуг на основі Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (додаток 6 до цих Правил), та укладається в установленому цими Правилами порядку,

для чого:

1) у строк до 15 травня 2025 року забезпечити розрахунки у повному обсязі за договором електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеним з ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» на суму заборгованості, зафіксовану Актом;

2) у строк до 01 червня 2025 року привести умови договорів про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у відповідність до Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, який є додатком 6 до Правил роздрібного ринку електричної енергії;

3) у строк до 01 вересня 2025 року забезпечити розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними

домогосподарствами протягом 2021 – 2024 років на суму заборгованості, зафіксовану Актом.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Це розпорядження може бути оскаржене до адміністративного суду. Оскарження розпорядження не зупиняє його виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО